

Índice

Dados da Empresa

Composição do Capital	1
-----------------------	---

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
---------------------------	---

Balanço Patrimonial Passivo	3
-----------------------------	---

Demonstração do Resultado	4
---------------------------	---

Demonstração do Resultado Abrangente	5
--------------------------------------	---

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	6
--	---

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022	8
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021	9
--------------------------------	---

Demonstração de Valor Adicionado	10
----------------------------------	----

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	11
---------------------------	----

Balanço Patrimonial Passivo	12
-----------------------------	----

Demonstração do Resultado	13
---------------------------	----

Demonstração do Resultado Abrangente	14
--------------------------------------	----

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	15
--	----

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022	17
--------------------------------	----

DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021	18
--------------------------------	----

Demonstração de Valor Adicionado	19
----------------------------------	----

Comentário do Desempenho	20
--------------------------	----

Notas Explicativas	43
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	103
--	-----

Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente	104
---	-----

Parecer ou Relatório Resumido, se houver, do Comitê de Auditoria (estatutário ou não)	105
---	-----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	106
---	-----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	107
--	-----

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidade)	Trimestre Atual 30/09/2022
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	202.593.078
Preferenciais	0
Total	202.593.078
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
1	Ativo Total	5.374.265	4.191.203
1.01	Ativo Circulante	874.087	2.261.433
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	823.239	1.529
1.01.02	Aplicações Financeiras	0	2.238.099
1.01.02.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	0	2.238.099
1.01.03	Contas a Receber	30.956	2
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	30.956	2
1.01.03.02.01	Contas a receber com partes relacionadas	30.956	2
1.01.06	Tributos a Recuperar	14.627	16.072
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	14.627	16.072
1.01.07	Despesas Antecipadas	4.439	3.893
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	826	1.838
1.01.08.03	Outros	826	1.838
1.01.08.03.01	Adiantamentos	599	0
1.01.08.03.03	Outros Ativos	227	1.838
1.02	Ativo Não Circulante	4.500.178	1.929.770
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	882	326
1.02.01.02	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através de Outros Resultados Abrangentes	540	0
1.02.01.02.02	Caixa restrito	540	0
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	342	326
1.02.01.10.03	Imposto de renda, contribuição social e outros impostos a recuperar	0	6
1.02.01.10.04	Depósitos judiciais	151	128
1.02.01.10.05	Outros ativos	191	192
1.02.02	Investimentos	4.458.734	1.916.039
1.02.02.01	Participações Societárias	4.458.734	1.916.039
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	4.458.734	1.916.039
1.02.03	Imobilizado	17.126	4.476
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	17.126	4.476
1.02.03.01.01	Imobilizado	17.126	4.476
1.02.04	Intangível	23.436	8.929
1.02.04.01	Intangíveis	23.436	8.929
1.02.04.01.02	Intangível	5.556	2.379
1.02.04.01.03	Direito de Uso	17.880	6.550

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2	Passivo Total	5.374.265	4.191.203
2.01	Passivo Circulante	118.613	39.175
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	28.358	108
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	28.358	108
2.01.02	Fornecedores	7.046	3.263
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	7.046	3.263
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	6.209	0
2.01.04.02	Debêntures	6.209	0
2.01.05	Outras Obrigações	77.000	35.804
2.01.05.02	Outros	77.000	35.804
2.01.05.02.04	Imposto de renda, contribuição social e outros impostos a recolher	2.723	550
2.01.05.02.05	Valores a pagar ao operador	0	1.585
2.01.05.02.06	Arrendamentos mercantis	3.637	1.135
2.01.05.02.07	Outras obrigações	58	0
2.01.05.02.08	Contas a pagas - Partes relacionadas	70.582	32.534
2.02	Passivo Não Circulante	936.869	44.138
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	881.520	0
2.02.01.02	Debêntures	881.520	0
2.02.02	Outras Obrigações	15.279	6.409
2.02.02.02	Outros	15.279	6.409
2.02.02.02.04	Arrendamentos mercantis	14.885	5.415
2.02.02.02.05	Outras obrigações	394	994
2.02.04	Provisões	40.070	37.729
2.02.04.02	Outras Provisões	40.070	37.729
2.02.04.02.04	Provisão para contingências	4.393	2.855
2.02.04.02.05	Valores a pagar por aquisições	35.677	34.874
2.03	Patrimônio Líquido	4.318.783	4.107.890
2.03.01	Capital Social Realizado	4.146.616	4.146.616
2.03.02	Reservas de Capital	144.652	230.828
2.03.02.07	Ajuste acumulado de conversão	105.800	115.852
2.03.02.08	Reserva de capital	38.852	114.976
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	27.515	-269.554

DFs Individuais / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	437.487	368.781	-83.085	-8.859
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-53.156	-146.384	-7.386	-14.021
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	0	0	0	4.824
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	2.980	-6.077	-1.192	-1.361
3.04.05.01	Ocupação e retenção de área	0	0	-19	-57
3.04.05.02	Seguro de risco de petróleo	0	0	-861	-1.304
3.04.05.03	Outras receitas / despesas	2.980	-6.077	-312	0
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	487.663	521.242	-74.507	1.699
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	437.487	368.781	-83.085	-8.859
3.06	Resultado Financeiro	-5.631	-176.211	77.312	-16.780
3.06.01	Receitas Financeiras	5.896	79.261	80.655	97.399
3.06.02	Despesas Financeiras	-11.527	-255.472	-3.343	-114.179
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	431.856	192.570	-5.773	-25.639
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	431.856	192.570	-5.773	-25.639
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	431.856	192.570	-5.773	-25.639
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	2,13	0,95	-0,04	-0,21

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
4.01	Lucro Líquido do Período	431.856	192.570	-5.773	-25.639
4.02	Outros Resultados Abrangentes	1.073	-10.052	-9.698	-4.626
4.02.01	Ajuste acumulado de conversão	1.073	-10.052	-9.698	-4.626
4.03	Resultado Abrangente do Período	432.929	182.518	-15.471	-30.265

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-118.221	-26.733
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-128.875	-19.314
6.01.01.01	Prejuízo do período	192.570	-25.639
6.01.01.02	Depreciação do imobilizado	564	25
6.01.01.03	Amortização do intangível	212	20
6.01.01.04	Depreciação sobre ativo de direito de uso	1.753	0
6.01.01.05	Equivalência patrimonial	-521.242	-1.699
6.01.01.06	Variação cambial não realizada	801	-8.861
6.01.01.07	Juros sobre debêntures	6.209	0
6.01.01.08	Ajuste a valor presente	1.437	0
6.01.01.09	Baixa de investimentos	0	-5.513
6.01.01.10	Baixa de imobilizado	30	0
6.01.01.11	Provisão de contingência	1.538	1.511
6.01.01.13	Juros sobre arrendamentos mercantis	999	0
6.01.01.14	Juros sobre depósitos judiciais	-10	-2
6.01.01.15	Juros sobre empréstimos, líquidos e outros	228	0
6.01.01.17	Custos apropriados – Debêntures	528	0
6.01.01.19	Transações com pagamentos baseados em ações	35.509	0
6.01.01.20	Perda de aplicações financeiras	149.999	20.844
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	10.654	-4.061
6.01.02.01	Adiantamentos	-599	0
6.01.02.02	Imposto de renda, contribuição social e outros (ativo)	3.618	517
6.01.02.03	Despesas antecipadas	-546	-2.812
6.01.02.04	Depósitos judiciais	-13	0
6.01.02.05	Outros ativos	1.618	-8.702
6.01.02.06	Obrigações trabalhistas	28.250	9
6.01.02.07	Fornecedores	3.783	977
6.01.02.08	Partes relacionadas	-23.330	0
6.01.02.09	Outros passivos	-542	5.931
6.01.02.11	Valores a pagar ao operador	-1.585	19
6.01.03	Outros	0	-3.358
6.01.03.01	Impostos pagos sobre o lucro	0	-3.358
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	63.038	-901.356
6.02.01	Aumento de capital em controlada	-2.053.472	-285.912
6.02.02	Empréstimos concedidos - partes relacionadas	-25.000	0
6.02.03	Retirada de caixa restrito	-540	-5.200
6.02.04	Dividendos recebidos	32.833	0
6.02.05	Aquisição de intangível	-3.389	-697
6.02.06	Pagamento de parte relacionada	-2.250	-517
6.02.07	Captação de parte relacionada	40.000	645
6.02.08	Aquisição de imobilizado	-13.244	-1.672
6.02.09	Aplicações financeiras	2.088.100	-570.851
6.02.10	Aquisição de participação adicional em controlada	0	-37.152
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	878.882	783.679
6.03.01	Emissão de debêntures	900.000	0

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
6.03.02	Pagamento de arrendamento mercantil	-2.110	0
6.03.03	Custos de transação	-19.008	-39.118
6.03.04	Recebimento OPCA	0	822.797
6.04	Varição Cambial s/ Caixa e Equivalentes	-1.989	8.861
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	821.710	-135.549
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	1.529	256.742
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	823.239	121.193

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	4.146.616	114.976	0	-269.554	115.852	4.107.890
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	4.146.616	114.976	0	-269.554	115.852	4.107.890
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	35.509	0	-7.134	0	28.375
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	35.509	0	0	0	35.509
5.04.08	Transações de capital	0	0	0	-7.134	0	-7.134
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	192.570	-10.052	182.518
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	192.570	0	192.570
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-10.052	-10.052
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-10.052	-10.052
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	-111.633	0	111.633	0	0
5.07	Saldos Finais	4.146.616	38.852	0	27.515	105.800	4.318.783

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	1.228.618	0	0	-260.498	108.980	1.077.100
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1.228.618	0	0	-260.498	108.980	1.077.100
5.04	Transações de Capital com os Sócios	559.502	224.177	0	-8.150	0	775.529
5.04.01	Aumentos de Capital	559.502	263.295	0	0	0	822.797
5.04.02	Gastos com Emissão de Ações	0	-39.118	0	0	0	-39.118
5.04.08	Transações de capital	0	0	0	-8.150	0	-8.150
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-25.639	-4.626	-30.265
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-25.639	0	-25.639
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-4.626	-4.626
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-4.626	-4.626
5.07	Saldos Finais	1.788.120	224.177	0	-294.287	104.354	1.822.364

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-39.768	-12.734
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-39.768	-12.734
7.03	Valor Adicionado Bruto	-39.768	-12.734
7.04	Retenções	-2.529	-45
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-2.529	-45
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-42.297	-12.779
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	600.503	99.098
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	521.242	1.699
7.06.02	Receitas Financeiras	79.261	97.399
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	558.206	86.319
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	558.206	86.319
7.08.01	Pessoal	99.551	2.318
7.08.01.01	Remuneração Direta	95.773	2.239
7.08.01.02	Benefícios	1.089	70
7.08.01.03	F.G.T.S.	2.689	9
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	9.878	823
7.08.02.01	Federais	9.860	781
7.08.02.03	Municipais	18	42
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	256.207	108.817
7.08.03.01	Juros	8.367	15
7.08.03.02	Aluguéis	735	149
7.08.03.03	Outras	247.105	108.653
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	192.570	-25.639
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	192.570	-25.639

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
1	Ativo Total	8.052.022	5.453.481
1.01	Ativo Circulante	1.834.554	2.713.458
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	1.295.068	118.725
1.01.02	Aplicações Financeiras	31.139	2.389.374
1.01.02.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	31.139	2.389.374
1.01.03	Contas a Receber	259.621	114.559
1.01.03.01	Clientes	6.000	0
1.01.03.01.01	Contas a receber - partes relacionadas	6.000	0
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	253.621	114.559
1.01.04	Estoques	31.301	16.622
1.01.06	Tributos a Recuperar	65.656	54.803
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	65.656	54.803
1.01.07	Despesas Antecipadas	55.397	11.347
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	96.372	8.028
1.01.08.03	Outros	96.372	8.028
1.01.08.03.01	Adiantamentos	91.848	0
1.01.08.03.04	Outros Ativos	4.524	8.028
1.02	Ativo Não Circulante	6.217.468	2.740.023
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	365.321	112.523
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	365.321	112.523
1.02.01.10.03	Caixa restrito	13.745	8.291
1.02.01.10.04	Imposto de renda, contribuição social e outros impostos a recuperar	2.388	2.250
1.02.01.10.05	Depósitos judiciais	3.249	2.954
1.02.01.10.06	Outros ativos	2.492	2.310
1.02.01.10.07	Imposto de renda e contribuição social diferidos	283.648	96.718
1.02.01.10.08	Derivativos	59.799	0
1.02.02	Investimentos	624.945	158.885
1.02.02.02	Propriedades para Investimento	624.945	158.885
1.02.02.02.01	Adiantamento para cessão de blocos	624.945	158.885
1.02.03	Imobilizado	2.279.039	948.013
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	2.279.039	948.013
1.02.04	Intangível	2.948.163	1.520.602
1.02.04.01	Intangíveis	2.948.163	1.520.602
1.02.04.01.02	Intangível	2.897.618	1.495.112
1.02.04.01.03	Direito de Uso	50.545	25.490

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2	Passivo Total	8.052.022	5.453.481
2.01	Passivo Circulante	976.450	566.863
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	53.532	16.428
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	53.532	16.428
2.01.02	Fornecedores	174.037	53.609
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	168.636	47.780
2.01.02.01.01	Fornecedores a faturar	51.445	14.882
2.01.02.01.02	Fornecedores nacionais	117.191	32.898
2.01.02.02	Fornecedores Estrangeiros	5.401	5.829
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	117.979	673
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	111.132	0
2.01.04.02	Debêntures	6.847	673
2.01.05	Outras Obrigações	616.460	486.921
2.01.05.02	Outros	616.460	486.921
2.01.05.02.04	Imposto de renda, contribuição social e outros impostos a recolher	67.243	52.462
2.01.05.02.05	Valores a pagar ao operador	358	1.429
2.01.05.02.06	Arrendamentos mercantis	12.190	6.690
2.01.05.02.08	Outras obrigações	17.773	15.979
2.01.05.02.09	Derivativos	51.935	115.970
2.01.05.02.10	Valores a pagar por aquisições	466.961	294.391
2.01.06	Provisões	14.442	9.232
2.01.06.02	Outras Provisões	14.442	9.232
2.01.06.02.04	Provisões para pagamento de royalties	14.442	9.232
2.02	Passivo Não Circulante	2.701.983	711.173
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	926.519	47.539
2.02.01.02	Debêntures	926.519	47.539
2.02.02	Outras Obrigações	303.722	156.675
2.02.02.02	Outros	303.722	156.675
2.02.02.02.03	Arrendamentos mercantis	39.406	19.035
2.02.02.02.04	Outras obrigações	7.719	8.317
2.02.02.02.05	Valores a pagar por aquisições	256.597	129.323
2.02.03	Tributos Diferidos	90.843	89.447
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	90.843	89.447
2.02.04	Provisões	1.380.899	417.512
2.02.04.02	Outras Provisões	1.380.899	417.512
2.02.04.02.04	Provisão para abandono de poços	1.376.087	413.964
2.02.04.02.05	Provisão para contingências	4.812	3.548
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	4.373.589	4.175.445
2.03.01	Capital Social Realizado	4.146.616	4.146.616
2.03.02	Reservas de Capital	144.652	230.828
2.03.02.07	Ajuste acumulado de conversão	105.800	115.852
2.03.02.08	Reserva de capital	38.852	114.976
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	27.515	-269.554
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	54.806	67.555

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	502.374	1.277.292	192.182	477.783
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-271.736	-548.503	-82.679	-195.931
3.03	Resultado Bruto	230.638	728.789	109.503	281.852
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-122.483	-315.905	-33.596	41.664
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-91.991	-252.897	-32.457	-71.901
3.04.03	Perdas pela Não Recuperabilidade de Ativos	0	0	0	105.842
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	0	0	0	7.723
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-30.492	-63.008	-1.139	0
3.04.05.01	Despesas tributárias	0	0	-483	0
3.04.05.02	Despesas com transições de ativos	-33.571	-48.927	0	0
3.04.05.03	Outras receitas/despesas operacionais	3.079	-14.081	-656	0
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	108.155	412.884	75.907	323.516
3.06	Resultado Financeiro	185.971	-379.618	-118.881	-353.629
3.06.01	Receitas Financeiras	348.666	253.154	68.912	216.593
3.06.02	Despesas Financeiras	-162.695	-632.772	-187.793	-570.222
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	294.126	33.266	-42.974	-30.113
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	175.648	133.421	28.873	26.325
3.08.01	Corrente	3.476	-52.113	-8.961	-22.795
3.08.02	Diferido	172.172	185.534	37.834	49.120
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	469.774	166.687	-14.101	-3.788
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	469.774	166.687	-14.101	-3.788
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	431.856	192.570	-5.773	-25.639
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	37.918	-25.883	-8.328	21.851
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	2,13	0,95	-0,11	-0,03

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	469.774	166.687	-14.101	-3.788
4.02	Outros Resultados Abrangentes	1.073	-10.052	-9.698	-4.626
4.02.01	Ajuste acumulado da conversão	1.073	-10.052	-9.698	-4.626
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	470.847	156.635	-23.799	-8.414
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	470.847	156.635	-23.799	-8.414

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	142.724	156.426
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	563.217	264.777
6.01.01.01	Prejuízo do período	166.687	-3.788
6.01.01.02	Depreciação do imobilizado	62.870	16.833
6.01.01.03	Amortização do intangível	112.788	48.724
6.01.01.04	Depreciação sobre ativo de direito de uso	3.327	448
6.01.01.05	Reversão de impairment	0	-105.842
6.01.01.06	Variação cambial não realizada	-25.191	-4.337
6.01.01.07	Baixa de ativo imobilizado	1.069	2.360
6.01.01.08	Perda de aplicações financeiras	136.362	14.931
6.01.01.09	Juros sobre Debêntures	8.695	0
6.01.01.10	Constituição/reversão - Imposto de renda e contribuição social diferidos	-185.534	-49.120
6.01.01.11	Provisão de contingência	1.264	1.662
6.01.01.12	Incremento da provisão para abandono	27.610	9.116
6.01.01.13	Juros sobre arrendamentos mercantis	1.828	44
6.01.01.14	Juros sobre depósitos judiciais	-87	-2
6.01.01.15	Juros sobre empréstimos, líquidos e outros impostos	44.028	133.888
6.01.01.16	Atualização monetária – Debêntures	-2.242	0
6.01.01.17	Variação cambial sobre empréstimos e financiamentos	9.378	0
6.01.01.18	Transações com pagamentos baseados em ações	35.509	0
6.01.01.19	Derivativos não realizados	155.896	190.757
6.01.01.20	Outros	8.960	9.103
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-420.493	-108.351
6.01.02.01	Contas a receber de clientes	-139.062	-50.033
6.01.02.02	Imposto de renda, contribuição social e outros (ativo)	77.356	15.725
6.01.02.03	Despesas antecipadas	-44.050	-6.178
6.01.02.04	Depósitos judiciais	-208	-22
6.01.02.05	Outros ativos	-11.351	-7.881
6.01.02.06	Obrigações trabalhistas	37.104	3.434
6.01.02.07	Fornecedores	120.428	16.647
6.01.02.08	Derivativos	-279.730	-79.535
6.01.02.09	Outras obrigações	-16.643	382
6.01.02.10	Royalties	5.210	4.328
6.01.02.11	Valores a pagar ao operador	-1.071	1.125
6.01.02.12	Impostos pagos sobre o lucro	-73.572	-6.343
6.01.02.13	Amortização do custo de abandono	-3.056	0
6.01.02.20	Adiantamentos	-91.848	0
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	64.325	-935.336
6.02.03	Retirada de caixa restrito	-5.454	-8.648
6.02.04	Aquisições de ativos de óleo e gás	-7.253	0
6.02.05	Aquisição de intangível	-1.145.182	-198.304
6.02.08	Aquisição de imobilizado	-407.710	-81.664
6.02.09	Aplicações financeiras	2.221.873	-615.837
6.02.10	Adiantamento para cessão de blocos	-591.949	-30.883
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	973.834	728.189

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
6.03.01	Juros pagos sobre debêntures	-2.819	-78.973
6.03.02	Pagamento de arrendamento mercantil	-4.339	-517
6.03.03	Recebimento OPCA	0	822.797
6.03.04	Emissão de debêntures	900.000	0
6.03.05	Empréstimos captados	100.000	0
6.03.06	Custos de transação	-19.008	-39.118
6.03.07	Recebimento de aporte de capital	0	24.000
6.04	Variação Cambial s/ Caixa e Equivalentes	-4.540	4.331
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	1.176.343	-46.390
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	118.725	287.942
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	1.295.068	241.552

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	4.146.616	114.976	0	-269.554	115.852	4.107.890	67.555	4.175.445
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	4.146.616	114.976	0	-269.554	115.852	4.107.890	67.555	4.175.445
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	35.509	0	-7.134	0	28.375	7.134	41.509
5.04.01	Aumentos de Capital	0	0	0	0	0	0	0	6.000
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	35.509	0	0	0	35.509	0	35.509
5.04.08	Transações de capital	0	0	0	-7.134	0	-7.134	7.134	0
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	192.570	-10.052	182.518	-25.883	156.635
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	192.570	0	192.570	-25.883	166.687
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-10.052	-10.052	0	-10.052
5.05.02.04	Ajustes de Conversão do Período	0	0	0	0	-10.052	-10.052	0	-10.052
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	-111.633	0	111.633	0	0	6.000	0
5.07	Saldos Finais	4.146.616	38.852	0	27.515	105.800	4.318.783	54.806	4.373.589

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	1.228.618	0	0	-260.498	108.980	1.077.100	0	1.077.100
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1.228.618	0	0	-260.498	108.980	1.077.100	0	1.077.100
5.04	Transações de Capital com os Sócios	559.502	224.177	0	-8.150	0	775.529	50.658	826.187
5.04.01	Aumentos de Capital	559.502	263.295	0	0	0	822.797	0	822.797
5.04.02	Gastos com Emissão de Ações	0	-39.118	0	0	0	-39.118	0	-39.118
5.04.08	Transações de capital	0	0	0	-8.150	0	-8.150	50.658	42.508
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	-25.639	-4.626	-30.265	21.851	-8.414
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	-25.639	0	-25.639	21.851	-3.788
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-4.626	-4.626	0	-4.626
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	-4.626	-4.626	0	-4.626
5.07	Saldos Finais	1.788.120	224.177	0	-294.287	104.354	1.822.364	72.509	1.894.873

DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021
7.01	Receitas	1.277.330	487.969
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	1.277.292	477.783
7.01.02	Outras Receitas	38	10.186
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-471.070	-39.825
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-150.190	-62.406
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-320.880	-83.261
7.02.03	Perda/Recuperação de Valores Ativos	0	105.842
7.03	Valor Adicionado Bruto	806.260	448.144
7.04	Retenções	-178.985	-66.005
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-178.985	-66.005
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	627.275	382.139
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	253.154	216.593
7.06.02	Receitas Financeiras	253.154	216.593
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	880.429	598.732
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	880.429	598.732
7.08.01	Pessoal	174.142	37.308
7.08.01.01	Remuneração Direta	150.996	31.249
7.08.01.02	Benefícios	16.487	4.266
7.08.01.03	F.G.T.S.	6.659	1.793
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	-111.306	-17.821
7.08.02.01	Federais	-111.536	-18.040
7.08.02.02	Estaduais	0	41
7.08.02.03	Municipais	230	178
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	650.906	583.033
7.08.03.01	Juros	32.692	250.694
7.08.03.02	Aluguéis	15.502	12.809
7.08.03.03	Outras	602.712	319.530
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	166.687	-3.788
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	166.687	-3.788

Comentário do Desempenho

Mensagem da Administração

A 3R entregou mais um sólido resultado no 3T22 suportado pela resiliência operacional e pelo atingimento de marcos estratégicos e financeiros que são fundamentais para impulsionar o crescimento de curto e médio prazo projetado para a Companhia. Em mais um trimestre marcado por aspectos macroeconômicos e geopolíticos desafiadores ao redor do mundo, o setor de óleo e gás segue se destacando dos demais, amparado pelo preço de referência de óleo e pela forte demanda global por gás natural.

Somado a isso, o mundo lida com os impactos da guerra no leste europeu, que trazem ainda mais atenção para a indústria de óleo e gás. Com a recente abertura da indústria local, impulsionada pelo programa de desinvestimento da Petrobras, pelos projetos do pré-sal e pelo surgimento de empresas listadas independentes como a 3R, o Brasil se estabeleceu como destino natural para a alocação de recursos e exposição à indústria de O&G.

Nesse contexto, a 3R se destaca após uma eficiente campanha de construção de portfólio e uma grande expansão de seus resultados. No 3T22, a Companhia alcançou a marca recorde de mais de R\$500 milhões de receita líquida, somando uma receita acumulada em 2022 de R\$ 1,28 bilhão. A receita acumulada em 2022 é 10,7 e 2,7 vezes maior que o apurado nos mesmos períodos de 2020 e 2021, respectivamente, e demonstra a magnitude do crescimento da 3R em apenas 24 meses. Vale ressaltar que o resultado do 3T22 ainda reflete aproximadamente 43% do portfólio contratado pela 3R. Ou seja, esse perfil de crescimento deverá ser observado nos próximos trimestres, que serão impactados não somente pela expansão da produção do portfólio já operado, como também pelo início das operações dos principais ativos adquiridos pela Companhia: Potiguar e Papa Terra.

O resultado no 3T22 foi suportado por uma operação resiliente que alcançou em setembro uma produção diária média recorde de mais de 16 mil barris de óleo equivalente e entregou margem EBITDA próxima a 50% no acumulado de 2022, mesmo com a Companhia passando por sua fase mais intensa de integração de ativos, com novas operações iniciadas no trimestre, e intensificação da mobilização operacional para início das operações nos Polos Papa Terra e Potiguar.

O 3T22 foi marcado ainda pela assinatura dos instrumentos financeiros necessários para garantir a conclusão da aquisição do Polo Potiguar e financiar o capital de giro necessário para o início das operações em transição. Após três movimentos de captação de *equity* no mercado de capitais brasileiro e a estruturação da dívida, a 3R tem hoje sua estrutura de capital concluída e ancorada em instrumentos flexíveis, que permitem pré-pagamento no curto e médio prazo. A companhia seguirá em busca de constante otimização da atual estrutura, tendo em vista o crescimento projetado para os próximos 24 meses e o consequente aumento de da capacidade de produção, de geração de receita e caixa nesse período.

No aspecto operacional, o 3T22 foi marcado pelo início das operações em Fazenda Belém e Peroá. Por se tratar da primeira operação offshore, cabe destacar o início da operação de Peroá com uma transição bem-sucedida e sem intercorrências do antigo operador para a 3R. Já no 3T22, Peroá respondeu por 11% da receita líquida e se provou um forte gerador de caixa ao entregar margem EBITDA próxima a 70% e *lifting cost* de US\$ 5. O projeto conta com diversas oportunidades de melhoria da eficiência operacional e expansão da produtividade nos próximos anos, principalmente com a conclusão do *tie back* do campo de Malombe, que pode representar um incremento de produção diária para 2,5MM de metros cúbicos de gás.

Ainda no aspecto operacional, a 3R intensificou nesse trimestre iniciativas para otimização da infraestrutura dos clusters operados, com principal ênfase em Macau e Recôncavo. Estão sendo feitos investimentos para (i) ampliação da capacidade de estocagem, (ii) substituição e reparo de dutos, (iii) ampliação da capacidade de escoamento, e (iv) modernização dos equipamentos de medição e calibração, com o objetivo de garantir a



Comentário do Desempenho

integridade, a segurança e otimizar toda infraestrutura que suporta a operação. Essa iniciativa deve gerar impactos de curto prazo nos resultados da operação, mas será fundamental para suportar de forma segura e sustentável o forte crescimento de produção projetado para os próximos anos.

No âmbito estratégico, a 3R ampliou sua participação de 70% para 85% do capital social da 3R Offshore, sendo a parcela complementar de 15% mantida pela DBO. Esse movimento acontece em momento oportuno onde a conclusão da aquisição de Papa Terra se aproxima e Peroá se provou como um forte gerador de caixa desde o início da operação pela Companhia. Em uma visão por ativo, a 3R passou a deter 85% do Polo Peroá e 53,13% do Polo Papa Terra. Já na visão por reserva, a 3R passou a contar com 534 milhões de barris de óleo equivalente em reservas 2P, um dos maiores portfólios de reserva entre as empresas independentes do setor na América Latina.

Após 2 anos do IPO, a 3R se orgulha em fazer parte de uma indústria que passa por um momento extraordinário no Brasil e, ao longo desse caminho ter atraído uma base de acionista diversa e balanceada entre capital nacional e estrangeiro, que suportam sua tese de investimento desde o início. A 3R segue convicta de que apresenta uma proposta muito competitiva e um forte diferencial estratégico, suportado por um portfólio diversificado e integrado, com *breakeven* competitivo, flexibilidade de capex e, com isso, resiliência às flutuações macroeconômicas. Por fim, a Companhia reconhece a dedicação e entrega de todo time 3R em mais um trimestre de grandes resultados e reforça seu compromisso de se tornar uma referência na indústria de óleo e gás latino-americana.

Comentário do Desempenho

ESG – Environmental, Social e Governança Corporativa

A agenda ESG - *Environmental*, Social e Governança Corporativa – continua em desenvolvimento e muito alinhada ao plano estratégico da Companhia. Os pilares de operações executadas com segurança, responsabilidade social e ambiental, a valorização do capital humano e robusta estrutura de governança corporativa permeiam todas as áreas da Companhia e suportam a tese de investimentos e tomada de decisão da 3R.

No âmbito Ambiental, o projeto **Gas-to-Wire** de autogeração de energia elétrica através de centrais termoelétricas modulares abastecidas pelo gás captado de poços e sistemas produtivos, no Polo Macau, teve seu comissionamento concluído ao longo do 3T22 e **operação comercial iniciada em novembro de 2022**. A evolução gradativa do projeto resultará na redução do consumo de energia elétrica da rede padrão, além de minimizar a ventilação e queima de gases da produção na atmosfera.



O Gas-to-Wire implementado no Polo Macau é avaliado internamente como “projeto piloto”, capaz de ser replicado em outros ativos do portfólio. Adicionalmente, a Companhia estuda projetos alternativos de geração de energia renovável, com foco no suprimento da energia necessária para abastecer suas instalações operacionais.

A gestão de resíduos é outro pilar do setor de O&G e a produção em campos maduros exige uma eficiente gestão para água extraída dos reservatórios no processo de produção. No 3T22, a **Companhia concluiu a construção e comissionamento da primeira planta de separação óleo-água do Polo Macau** e recebeu a inspeção da ANP nas instalações. Nesse momento a Companhia aguarda a aprovação regulatória para início de sua operação.

Este projeto habilitará a Companhia a especificar de forma independente a produção dentro dos parâmetros regulatórios e realizar a medição dos volumes produzidos de forma fiscal (base para faturamento). Adicionalmente, o projeto contribui com a **otimização do processo de reinjeção de fluidos nos reservatórios**, etapa do processo de revitalização de campos maduros, **além de minimizar o seu descarte no mar via emissários submarinos**.



Na esfera Social, a Companhia continua a desenvolver **iniciativas internas relacionadas à saúde ocupacional, segurança no trabalho e melhores práticas de governança corporativa**. No trimestre, a Companhia lançou o seu programa de saúde e bem-estar, o Viv3R, que busca incentivar todos os seus colaboradores a terem uma vida mais saudável e equilibrada com a prática de atividades físicas, apoio nutricional e psicológico.

A multiculturalidade e diversidade fazem parte da história da Companhia, que enxerga a troca de experiências e cultura como uma

Comentário do Desempenho

via de desenvolvimento de competências. **No encerramento do 3T22, a Companhia contava com 475 colaboradores diretos ativos, dos quais 28% são mulheres e 9% estrangeiros.**

Ainda na dimensão Social, o **alinhamento com as comunidades adjacentes às bases de operação** e a sociedade em geral é uma diretriz em franco desenvolvimento no plano de negócios da Companhia. No 3T22, a 3R participou de diversas frentes, com **destaque para as iniciativas ligadas à Educação**: (i) parceria com o Sistema FIERN, para ações de ensino, pesquisa, desenvolvimento e inovação, (ii) participação no evento do Dia do Químico no IFRN - Instituto Federal de Educação, Ciência e Tecnologia, apresentação dos conceitos gerais da indústria de óleo e gás, (iii) participação do Dia do Empresário Sombra, projeto que conecta empresas a estudantes que estão no processo de capacitação profissional, visando estimular a inserção desses jovens nas experiências do mercado de trabalho, (iv) recepção de estudantes da UFRN, para acompanharem um dia de operações no Polo Macau, e (v) doação de brinquedos pedagógicos para centro educacional infantil, como objetivo de colaborar com o aprendizado e desenvolvimento das crianças.

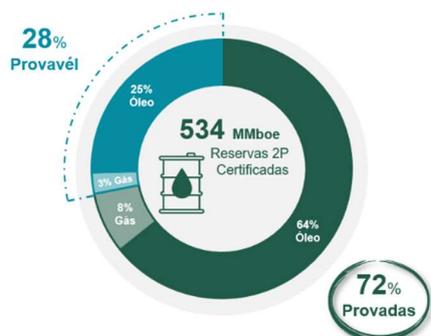


No âmbito de Governança, a Companhia concluiu em setembro a escolha de seus administradores, bem como definiu a composição dos órgãos de assessoramento, que estarão na liderança do desenvolvimento da tese de investimentos 3R. Internamente, a Companhia lançou o projeto Agentes de Ética, com o objetivo propagar todos os balizadores éticos, além de colaborar com o fortalecimento da cultura de integridade. Os colaboradores atuarão como disseminadores dos princípios essenciais, com destaque para ética, transparência, honestidade e dignidade.

Comentário do Desempenho

Gestão de Portfólio e Reservas 3R

No 3T22, a 3R alcançou marcos estratégicos que geraram alterações relevantes no portfólio operado e no volume de reservas da Companhia. Conforme detalhado no resultado do segundo trimestre e na seção operacional deste relatório, a Companhia concluiu em agosto as aquisições dos Polos Peroá e Fazenda Belém, alcançando a marca de 6 ativos operados dos 9 adquiridos em seu portfólio.



Ainda no terceiro trimestre, a Companhia exerceu o direito de compra previsto no acordo de acionistas com a DBO e ampliou, mediante o pagamento de R\$ 12 milhões, sua participação de 70% para 85% do capital social da 3R Offshore, sendo a parcela complementar de 15% mantida pela DBO. Em uma visão por ativo, a Companhia passou a deter a participação de 85% do Polo Peroá e 53,13% do Polo Papa Terra. O valor pago para o exercício da opção não está atrelado ao valor dos ativos e tem caráter de reembolso correspondente a valores antecipados pela DBO no momento de assinatura da aquisição de Peroá e Papa Terra.

A transação está alinhada à estratégia da Companhia e fortalece o seu portfólio ao ampliar sua participação nos ativos da 3R Offshore, aumentando sua escala de produção e reservas certificadas. O portfólio consolidado da Companhia passou a contar com 534,4 milhões de barris de óleo equivalente em reservas 2P (provadas + prováveis). O aumento de participação na 3R Offshore aconteceu em momento estratégico onde a conclusão da aquisição de Papa Terra se aproxima e Peroá já é um ativo gerador de caixa para 3R.

Esses marcos corroboram com a meta traçada no plano de negócio inicial da Companhia de se tornar um *player* independente relevante na indústria de óleo e gás latino-americana e protagonizar o processo de consolidação de campos maduros na indústria de óleo e gás no Brasil.

A tabela ao lado resume as reservas do portfólio de ativos da Companhia. A 3R passou a dispor de 534,4 milhões de barris óleo equivalente de reservas provadas mais prováveis (2P), dos quais 386,8 milhões de barris (ou 72%) são reservas provadas (1P) e ainda 34% das reservas 2P são classificadas como reservas provadas desenvolvidas em produção (PDP). Do total de reservas 2P, 11% representam reservas de gás natural.

Ativo	PDP (MMboe)	1P (MMboe)	2P (MMboe)	3P (MMboe)	Data Base do Relatório
Macau	33,7	50,3	57,6	63,2	Dez/21
Pescada Arabaiana	3,9	3,9	11,8	11,8	Dez/21
Fazenda Belém	2,2	7,1	12,9	14,3	Dez/21
Areia Branca	1,1	4,6	8,5	14,4	Dez/20
Potiguar	104,4	169,7	229,3	267,0	Dez/21
Rio Ventura	5,1	16,0	28,4	35,8	Dez/21
Recôncavo	17,4	58,8	75,0	92,7	Dez/21
Peroá (85% WI)	8,0	18,3	20,3	23,4	Fev/21
Papa-Terra (53,13% WI)	7,4	58,1	90,8	117,2	Dez/21
Total 3R Petroleum	183,2	386,8	534,4	639,8	-
VPL @ 10% (US\$ billion)	US\$ 2,4	US\$ 4,9	US\$ 6,7	US\$ 8,1	-



Comentário do Desempenho

Composição do Portfólio 3R - Reservas 2P Certificadas (MMboe)



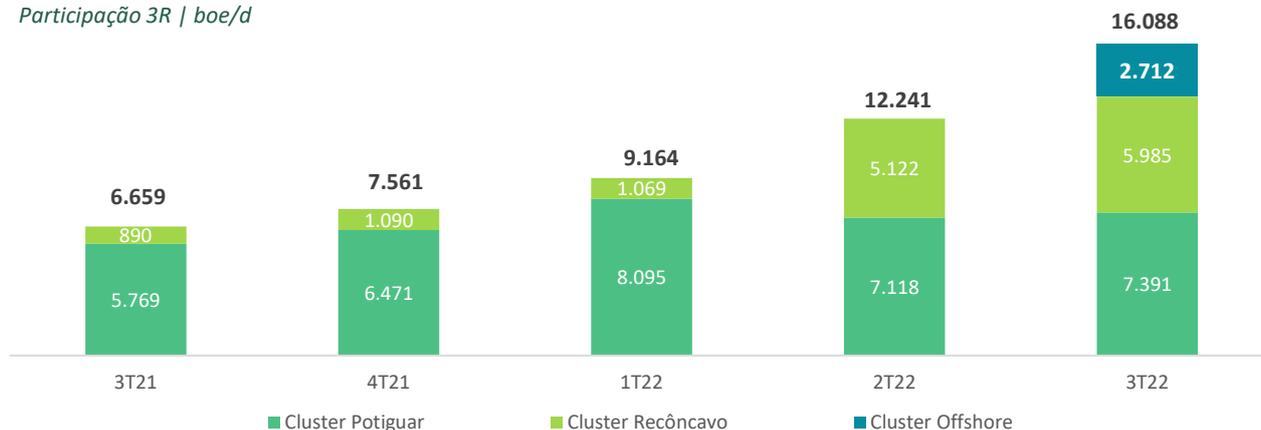
Comentário do Desempenho

Desempenho Operacional

A Companhia encerrou mais um trimestre de expressiva performance operacional, atingindo média de 16.088 barris de óleo equivalente por dia (boe/d), aumento de 141,6% em bases anuais (A/A) e 31,4% comparado ao trimestre anterior (T/T).

Produção por Cluster

Participação 3R | boe/d



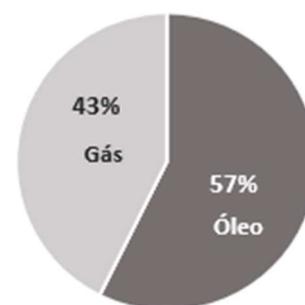
No 3T22, a produção média diária de óleo alcançou 9.229 barris (bbl/d), crescimento de 62,3% A/A e 9,9% T/T. Esse resultado é explicado principalmente: (i) pela incorporação do Polo Fazenda Belém em 06 de agosto de 2022 e (ii) pela relevante evolução da produção de óleo dos ativos da Bahia, que compõem o Cluster Recôncavo.

A produção média diária de gás atingiu 6.859 boe (1.091 mil m³) no 3T22, aumento de 606,1% A/A e 78,5% T/T. Esse desempenho reflete principalmente: (i) a incorporação do Polo Peroá desde 02 de agosto de 2022, e (ii) a abertura de novos poços de gás no Polo Rio Ventura, com substancial incremento de produção.

Em termos de representatividade, a produção de óleo respondeu por 57,4% da produção do trimestre, -11,2 p.p. T/T, enquanto a produção de gás representou 42,6%. Essa dinâmica é explicada principalmente pela incorporação do Polo Peroá, ativo majoritariamente de gás, e pelo expressivo incremento da produção de gás no Polo Rio Ventura.

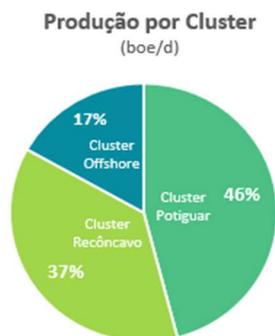
A Companhia reforça que a proporção óleo-gás do seu portfólio deve ser modificada materialmente nos próximos trimestres, considerando que os Polos Papa Terra e Potiguar possuem larga escala e são projetos majoritariamente de produção de óleo. Já a parcela complementar de 65% do Polo Pescada, quando integrada ao portfólio, deve compensar parcialmente o relevante incremento na proporção de óleo.

Perfil da Produção (boe/d)





Comentário do Desempenho



No âmbito geográfico, o Cluster Potiguar, composto pelos Polos Macau, Areia Branca, Fazenda Belém e 35% do Polo Pescada, representou 45,9% da produção do trimestre, enquanto o Cluster Recôncavo, composto pelos Polos Rio Ventura e Recôncavo, respondeu por 37,2%. A parcela complementar de 16,9% reflete a participação do Cluster Offshore, representado pelo Polo Peroá.

Em termos de produção total, os ativos acima mencionados produziram 17.411 boe/d no 3T22. A diferença entra a produção total e a participação 3R nos ativos é justificada principalmente: (i) pela parcela de 65% do Polo Pescada, em fase de transição operacional, e (ii) pela participação de 15% detida pela DBO Energia na 3R Offshore, subsidiária que detém os direitos do Polo Peroá.

3R PETROLEUM	3T21	4T21	1T22	2T22	JUL 22	AGO 22	SET 22	3T22
Óleo (bbl/dia)	5.918	6.706	7.830	8.573	8.474	9.639	9.307	9.424
Gás (boe/dia)	1.991	2.006	2.133	4.437	4.501	8.487	8.374	7.987
Total (boe/dia)	7.910	8.712	9.962	13.010	12.975	18.126	17.681	17.411
Produção referente à 3R (boe/dia)	6.659	7.561	9.164	12.241	12.186	16.240	16.457	16.088

POLO MACAU								
Óleo (bbl/dia)	4.943	5.129	6.213	5.306	4.896	5.008	5.135	5.013
Gás (boe/dia)	854	851	1.000	925	884	821	799	835
Total (boe/dia)	5.798	5.980	7.213	6.231	5.780	5.829	5.934	5.848
Produção referente à 3R (boe/dia)	5.341	5.592	7.213	6.231	5.780	5.829	5.934	5.848

POLO PESCADA E ARABAIANA								
Óleo (bbl/dia)	260	267	222	270	245	234	252	244
Gás (boe/dia)	961	907	1.007	913	969	889	868	909
Total (boe/dia)	1.222	1.174	1.228	1.184	1.214	1.123	1.120	1.152
Produção referente à 3R (boe/dia)¹	428	411	430	414	425	393	392	403

POLO AREIA BRANCA								
Óleo (bbl/dia)	-	468	452	473	450	475	475	467

POLO FAZENDA BELÉM								
Óleo (bbl/dia)	-	-	-	-	-	697	653	673

CLUSTER POTIGUAR	3T21	4T21	1T22	2T22	JUL 22	AGO 22	SET 22	3T22
Óleo (bbl/dia)	5.204	5.863	6.886	6.049	5.591	6.413	6.515	6.397
Gás (boe/dia)	1.816	1.758	2.007	1.839	1.853	1.711	1.667	1.743
Total (boe/dia)	7.019	7.622	8.893	7.888	7.444	8.124	8.182	8.140
Produção referente à 3R (boe/dia)	5.769	6.471	8.095	7.118	6.655	7.394	7.454	7.391

POLO RIO VENTURA								
Óleo (bbl/dia)	715	843	943	1.334	1.408	1.469	1.440	1.439
Gás (boe/dia)	176	247	126	122	135	442	1.014	530
Total (boe/dia)	890	1.090	1.069	1.455	1.543	1.911	2.455	1.970

POLO RECÔNCAVO								
Óleo (bbl/dia) ²	-	-	-	1.190	1.474	1.651	1.138	1.421
Gás (boe/dia) ³	-	-	-	2.477	2.514	2.670	2.600	2.595
Total (boe/dia)	-	-	-	3.667	3.988	4.321	3.738	4.016

CLUSTER RECÔNCAVO	3T21	4T21	1T22	2T22	JUL 22	AGO 22	SET 22	3T22
Óleo (bbl/dia)	715	843	943	2.524	2.883	3.120	2.579	2.861
Gás (boe/dia)	176	247	126	2.599	2.648	3.112	3.614	3.125
Total (boe/dia)	890	1.090	1.069	5.122	5.531	6.232	6.193	5.985

CLUSTER OFFSHORE - POLO PEROÁ	3T21	4T21	1T22	2T22	JUL 22	AGO 22	SET 22	3T22
Óleo (bbl/dia)	-	-	-	-	-	106	213	167
Gás (boe/dia)	-	-	-	-	-	3.664	3.093	3.118
Total 3R Offshore (boe/dia)	-	-	-	-	-	3.770	3.306	3.285
Produção referente à 3R (boe/dia)⁴	-	-	-	-	-	2.613	2.810	2.712

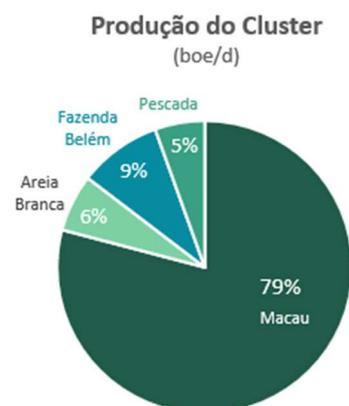


Comentário do Desempenho

Cluster Potiguar

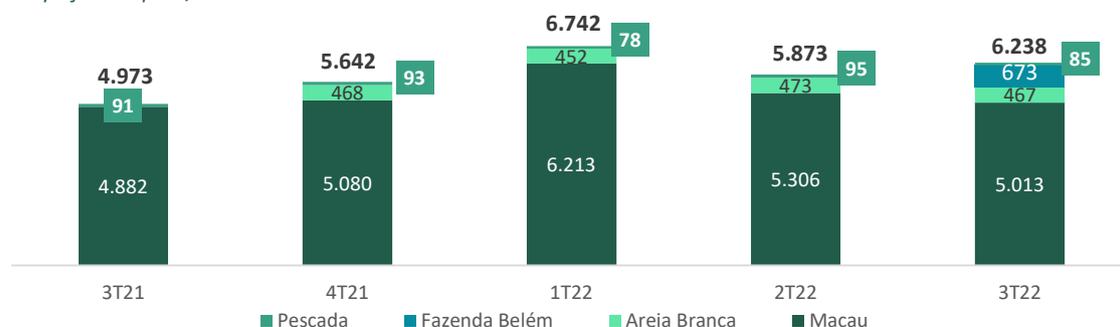
O Cluster Potiguar é formado pelos Polos Macau, Areia Branca, Fazenda Belém e 35% do Polo Pescada, esse último operado pela Petrobras. A Companhia aguarda a conclusão dos processos de transição operacional do Polo Potiguar e 65% do Polo Pescada para incorporar a produção correspondente a esses ativos ao Cluster Potiguar.

No terceiro trimestre de 2022, o Cluster Potiguar registrou 7.391 boe/d, aumento de 28,1% A/A e 3,8% T/T. A produção média de óleo atingiu 6.238 bbl/d, aumento de 25,4% A/A e 6,2% T/T, e representou 84,4% da produção do Cluster no 3T22. A produção média diária de gás foi de 1.153 boe (183 mil m³), +44,8% A/A e -7,4% T/T. A produção total no trimestre foi de 549,7 mil barris de óleo e 16.963 mil m³ de gás, totalizando 656,4 mil barris de óleo equivalente.



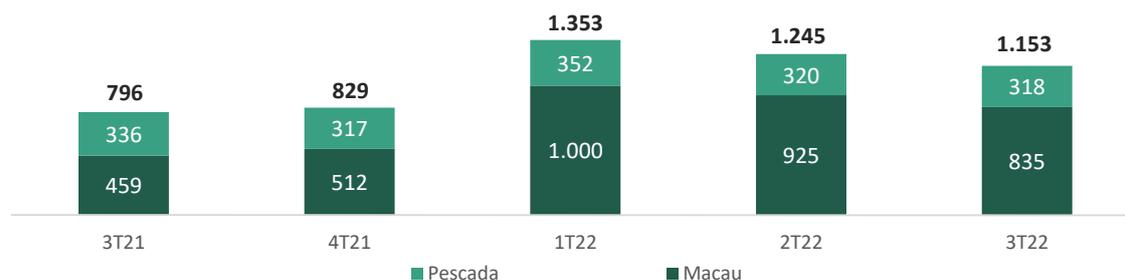
Produção de Óleo - Cluster Potiguar

Participação 3R | bbl/d



Produção de Gás - Cluster Potiguar

Participação 3R | boe/d



O desempenho operacional do Cluster Potiguar no trimestre é explicado, principalmente: (i) pela incorporação e performance positiva do Polo Fazenda Belém desde 06 de agosto de 2022, +15,0% T/T na produção de óleo comparado ao desempenho do antigo operador, (ii) por efeitos do processo de medição fiscal sobre a produção de óleo do Polo Macau, e (iii) pela redução temporária no fluxo de produção do Polo Macau, relacionado ao comissionamento de uma das plantas de separação óleo-água do ativo.

Cabe destacar ainda que a performance operacional no Cluster Potiguar foi suportada por: (i) 02 Sondas de *Workover/Pull-in*, dedicadas à reativação de poços, atividades *workover* e *pull-in*, e troca dos métodos de elevação, (ii) otimização da infraestrutura e equipamentos de produção dos ativos, e (iii) intensificação da

Comentário do Desempenho

instalação de sistemas automáticos de gestão da produção, ampliando a instrumentação e controle operacional.

Em termos de tendência operacional, o Polo Macau apresenta crescimento de 9,5% A/A na produção média diária de boe e redução de 6,2% T/T. Essa dinâmica é explicada pela eficiente gestão do ativo, incluindo o aparelhamento tecnológico, reativações e otimizações da infraestrutura, parcialmente compensada pelo processo de medição fiscal.

No Polo Areia Branca, a dinâmica lateralizada na produção de óleo (bbl/d), +1,1% A/A e -1,4% T/T, está diretamente relacionada a atividades de manutenção e revitalização da infraestrutura de produção, enquanto a Companhia se prepara para o início da campanha de perfuração no ativo.

No Polo Fazenda Belém, cujas operações foram assumidas em 06 de agosto de 2022 pela 3R, o desempenho operacional é representativo para o curto espaço de tempo, +15,0% T/T, resultado da reativação de poços e início do processo de otimização das instalações de produção. Essa performance evidencia a curva de aprendizado da Companhia na gestão de diversos outros polos e a aceleração na captura de oportunidades simples presentes em ativos maduros.

Já no Polo Pescada, operado pela Petrobras, a dinâmica de redução da produção, -5,7% A/A e -2,6% T/T, é justificada por atividades restritas à operação e manutenção básica.

Adicionalmente, a Companhia destaca a conclusão e comissionamento da primeira planta de separação óleo – água do Polo Macau. As instalações foram inspecionadas pela ANP em novembro de 2022 e a Companhia aguarda a aprovação regulatória para iniciar tanto a separação como a medição fiscal da produção. A Companhia estima concluir o processo de instalação, comissionamento e homologação da segunda planta de separação óleo – água do Polo Macau até o 1T23.

Por fim, a Companhia se aproxima do início de sua campanha de perfuração. A primeira Sonda de Perfuração contratada, vinda do Peru, encontra-se em fase de inspeção e mobilização no Rio Grande do Norte, com estimativa para início das perfurações em dezembro de 2022 no Polo Macau, seguido de Areia Branca.

Cluster Recôncavo

O Cluster Recôncavo é formado pelos Polos Rio Ventura e Recôncavo, operados pela Companhia desde julho de 2021 e maio de 2022, respectivamente. A estratégia na região está baseada na completa integração operacional dos dois ativos e captura de sinergias operacionais e financeiras, além de oportunidades comerciais a partir do aumento da escala de produção.

No terceiro trimestre de 2022, o Cluster Recôncavo registrou 5.985 boe/d, aumento de 572,3% A/A e 16,9% T/T. A produção média de óleo atingiu 2.861 bbl/d, +300,3% A/A e +13,4% T/T, e representou 47,8% da produção do Cluster no 3T22. A produção média diária de gás foi de 3.125 boe (497 mil m³), +1.679,9% A/A e +20,3% T/T. A produção total no trimestre foi de 263,2 mil barris de óleo e 45.714 mil m³ de gás, totalizando 550,7 mil barris de óleo equivalente.

Produção do Cluster
(boe/d)

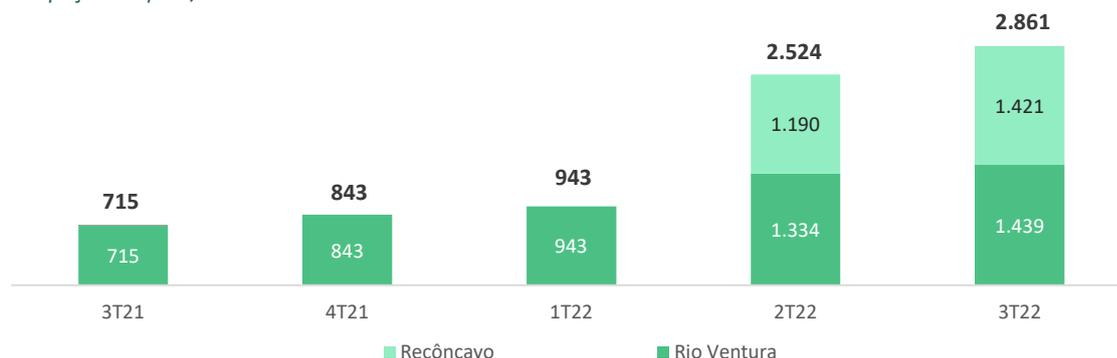




Comentário do Desempenho

Produção de Óleo - Cluster Recôncavo

Participação 3R | bbl/d



Produção de Gás - Cluster Recôncavo

Participação 3R | boe/d



O desempenho operacional do Cluster Recôncavo no trimestre é explicado, principalmente: (i) pelo primeiro trimestre completo de operação no Polo Recôncavo, (ii) pelo representativo aumento na produção média de óleo em ambos os ativos, (iii) pelo relevante crescimento na produção de gás no Polo Rio Ventura, +202,1% A/A e +336,1% T/T, resultado da reabertura de poços ligados a uma capa de gás do reservatório, e (iv) parcialmente compensado por intervenções técnicas realizadas no Polo Recôncavo, com consequente redução da vazão em determinados poços de óleo de forma temporária no mês de setembro.

As intervenções técnicas em curso no Polo Recôncavo visam melhorias e ampliação dos sistemas de processamento, estocagem e escoamento da produção do ativo, com expectativa de conclusão até o final do ano de 2022.

Cabe destacar ainda que a performance operacional no Cluster Recôncavo foi suportada por: (i) 03 Sondas de Workover/Pull-in, voltadas para reativação de poços, atividades de *workover* e *pull-in* e troca de equipamentos, e (ii) ampliação da instalação de sistemas automatizados de gestão da produção.

Em termos de tendência operacional, o Polo Rio Ventura apresenta crescimento de 121,2% A/A na produção média diária de boe, +35,3% T/T. Essa performance é justificada por uma gestão focada em segurança e eficiência operacional, suportada por atividades de recuperação da infraestrutura, reativação de poços e automatização da gestão do ativo. Os resultados da produção de óleo (bbl/d), +101,4% A/A e +7,9% T/T, além do expressivo aumento na produção de gás mencionado acima, evidenciam a consistente performance, sem qualquer atividade de perfuração ou que demande investimento mais intensivo.



Comentário do Desempenho

No Polo Recôncavo, operado desde maio de 2022 pela 3R, o expressivo desempenho operacional, +9,5% boe/d T/T, é resultado da reativação de poços, otimizações das instalações de produção, ainda que parcialmente impactado por intervenções técnicas, conforme mencionado acima. A produção de óleo cresceu 19,5% em bases trimestrais, e reforça a capacidade de a Companhia replicar o aprendizado em outras operações de forma mais acelerada.

Cabe destacar ainda que, do volume total de gás natural produzido no Polo Recôncavo, aproximadamente 60% é reinjetado nos reservatórios. Tal estratégia é utilizada como recuperação secundária, no intuito de manter o reservatório pressurizado. Após o aumento da fração recuperada de óleo, os volumes de gás reinjetados poderão ser produzidos e comercializados no futuro.

Cluster Offshore

O Cluster Offshore é formado pelo Polo Peroá, ativo em que a 3R assumiu as operações em 02 de agosto de 2022. A Companhia aguarda ainda a conclusão do processo de transição operacional do Polo Papa Terra para incorporar a produção correspondente a esse ativo ao Cluster Offshore.

Cabe destacar que os Polos Peroá e Papa Terra são ativos vinculados à subsidiária 3R Offshore, onde a Companhia possui participação de 85%, sendo os 15% complementares detidos pela DBO Energy. Desta forma, a Companhia possui participação líquida de 85% no Polo Peroá e 53,13% no Polo Papa Terra¹.

No terceiro trimestre de 2022, o Cluster Offshore, representado pelo Polo Peroá, registrou 2.712 boe/d, sendo o primeiro trimestre de operação do ativo. A produção média diária de gás foi de 2.582 boe (411 mil m³) e representou 95,2% da produção do Cluster no 3T22, adicional à produção de 130 barris de óleo por dia. A produção total no trimestre foi de 7,8 mil barris de óleo e 24.631 mil m³ de gás, totalizando 162,7 mil barris de óleo equivalente.

Produção Total de Gás³

Participação 3R | boe/d



O desempenho operacional do Cluster Offshore² no trimestre é explicado, principalmente: (i) pela tomada de operação 3R no Polo Peroá em 02 de agosto de 2022, (iii) por inspeções nos equipamentos e instalações de produção, e (iii) pela redução temporária no volume de produção do ativo, alinhado à demanda do cliente comprador, conforme possibilidade prevista no contrato de *take or pay*.

A Companhia reforça que o perfil do Cluster Offshore, proporção de produção óleo e gás, tende a mudar de forma representativa, uma vez que o Polo Papa Terra é um projeto de larga escala e ancorado na produção de óleo, sendo o gás produzido nesse ativo totalmente reinjetado ou consumido nas operações.

¹ A 3R Offshore adquiriu 62,5% do Polo Papa Terra e a Companhia possui 85% de participação nessa subsidiária, (85% x 62,5% = 53,13%).

² A produção histórica do Cluster Offshore, representada pelo Polo Peroá, está ajustada para participação de 70% até agosto de 2022 e 85% a partir de setembro.

Comentário do Desempenho

Por fim, no terceiro trimestre de 2022, a Petrobras retomou as operações do Polo Papa Terra, após um período de paralisação para atividades de manutenção preventiva e corretiva nas instalações de produção do ativo. Segundo dados da ANP, em setembro de 2022 o Polo Papa Terra registrou média diária de produção de 15.823 barris de óleo. Cabe destacar que a geração de caixa do Polo Papa Terra, *work interest* de 53,13%, pertence à Companhia desde 01 de julho de 2021, sendo que os recursos acumulados durante o período de transição operacional serão deduzidos das parcelas de *closing* e das 11 parcelas contingentes previstas na aquisição, essas atreladas a performance operacional do ativo.

Portfólio Total

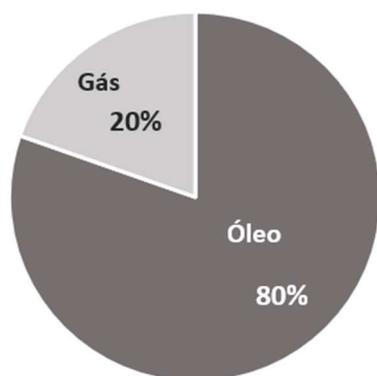
No terceiro trimestre de 2022, a participação da Companhia nos 9 ativos que compõem o seu portfólio, incluindo aqueles em fase de transição operacional, registrou produção média diária de aproximadamente 37.271 boe, -17,2% A/A e +12,7% T/T.

A performance acima informada decorre: (i) do declínio mais acelerado na produção dos ativos em fase de transição operacional, (ii) pelas intervenções preventivas e corretivas realizadas pelo operador no Polo Papa Terra, parcialmente compensada pela retomada da operação no final de agosto 2022 e (iii) pelo impacto de intervenções pontuais na infraestrutura de determinados ativos sob gestão pela Companhia.

No âmbito geográfico, o Cluster Potiguar, composto pelos Polos Macau, Areia Branca, Fazenda Belém, Pescada e Potiguar representou 68,6% da produção do trimestre, enquanto o Cluster Recôncavo, composto pelos Polos Rio Ventura e Recôncavo, respondeu por 16,1%. A parcela complementar de 15,4% reflete a participação do Cluster Offshore, representado pelos Polos Peroá e Papa Terra.

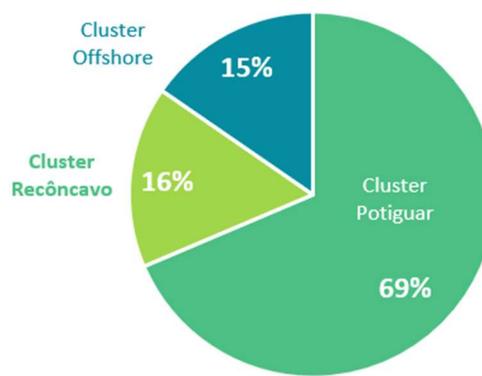
Perfil da Produção - Portfólio total

(boe/d)



Produção por Cluster - Portfólio total

(boe/d)



Em relação ao perfil, a produção de óleo representou 79,7% da produção do total do portfólio pro forma, 29.709 bbl/d, enquanto a produção de gás registrou média diária de 7.561 boe/d (1.202 mil m³/d), representando 20,3% no trimestre.

Em termos comparativos, os ativos cujos resultados já são contabilizados pela Companhia (Polos Macau, Areia Branca, Fazenda Belém, 35% de Pescada, Rio Ventura, Recôncavo e Peroá) responderam por 43,2% do portfólio pro forma no trimestre, o que evidencia o grande salto de produção a ser incorporado aos resultados da Companhia nos próximos meses.

Nos últimos 12 meses, outubro de 2021 a setembro de 2022, a produção do portfólio pro forma registrou média diária de 37.068 boe, dos quais 29.162 barris de óleo por dia e 7.906 boe (1.257 mil m³/d) de gás por

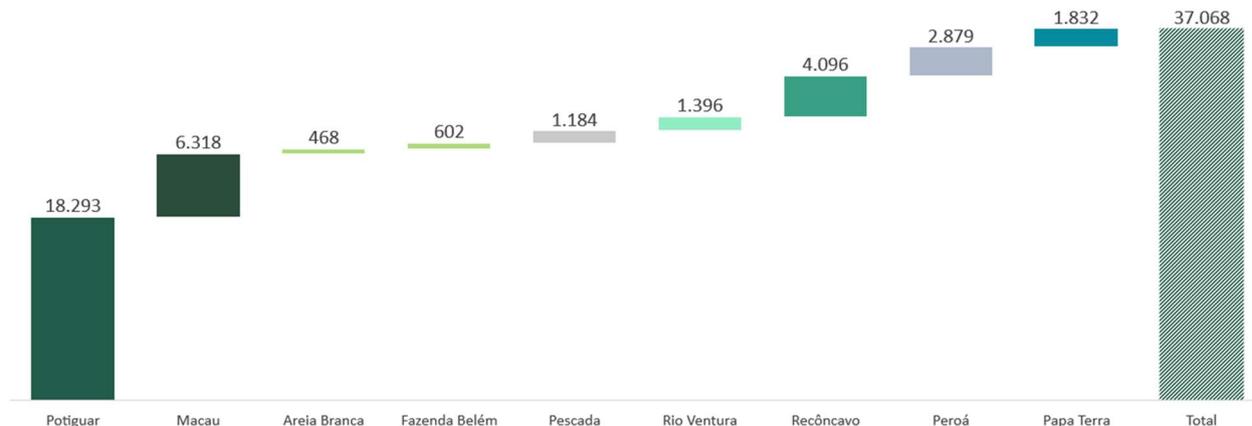


Comentário do Desempenho

dia. Esse resultado é impactado por 6 meses de interrupção da produção do Polo Papa Terra, período no qual a Petrobras realizou atividades de manutenção preventiva e corretiva das instalações de produção. Em setembro, com a retomada operacional de dois poços produtores, o ativo performou com produção média diária de 15,8 mil barris de óleo.

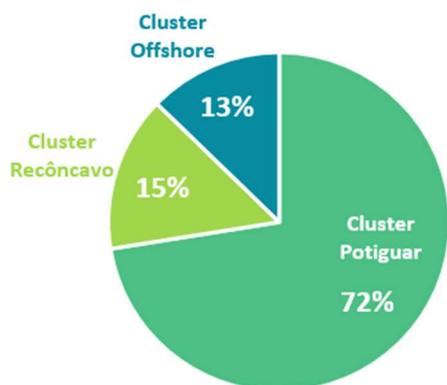
Produção Pro Forma³ - 12 meses

Participação 3R | boe/d



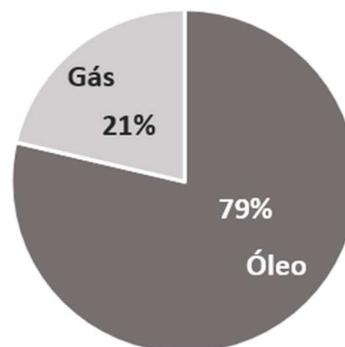
Produção Pro Forma - 12 meses

(Participação 3R | boe/d)



Perfil da Produção Pro Forma - 12 meses

(Participação 3R | boe/d)



³ Participação 3R na produção média diária nos últimos 12 meses (out/21 – set/22)



Comentário do Desempenho

Desempenho Financeiro

A Companhia apresenta a demonstração de resultado referente ao terceiro trimestre de 2022, que reflete o desempenho financeiro dos ativos operados, além do resultado de 35% do Polo Pescada, este último operado pela Petrobras. Cabe destacar que a geração de caixa referente aos ativos em fase de transição operacional – Polos Papa Terra, Potiguar e 65% de Pescada – impacta positivamente à Companhia, porém não é contabilizada na demonstração de resultado. Os recursos aferidos durante o período de transição operacional desses ativos, calculados a partir de determinadas datas (“*effective date*”), serão descontados das parcelas de *closing* e/ou pagamentos diferidos e/ou contingentes em cada uma das aquisições.

Os Clusters abaixo detalhados são formados da seguinte forma: (i) Cluster Potiguar - Polos Macau, Areia Branca, Fazenda Belém e 35% de Pescada, (ii) Cluster Recôncavo – Polos Rio Ventura e Recôncavo, e (iii) Cluster Offshore – Polo Peroá. Vale ressaltar que os resultados dos Polos Peroá e Fazenda Belém, pertencentes aos Clusters Offshore e Potiguar respectivamente, compreendem somente o período de operação 3R nesses ativos, desde agosto de 2022.

Demonstração de Resultado	3T22					3T21		2T22	
	Cluster Potiguar	Cluster Recôncavo	Cluster Offshore	Corporativo	3R	3R	Δ A/A	3R	Δ T/T
Em milhares de reais									
Receita Líquida	286.596	159.522	56.256	-	502.374	192.182	161,4%	399.624	25,7%
Custo do Produto Vendido	(109.344)	(119.036)	(32.067)	(11.289)	(271.736)	(82.679)	228,7%	(127.772)	112,7%
Royalties	(26.235)	(11.777)	(5.270)	-	(43.282)	(20.906)	107,0%	(27.685)	56,3%
Lucro Bruto	177.252	40.486	24.189	(11.289)	230.638	109.503	110,6%	271.852	-15,2%
Despesas G&A	(13.147)	(8.194)	(3.841)	(66.809)	(91.991)	(32.457)	183,4%	(85.358)	7,8%
Outras receitas e despesas operacionais	(5.397)	(25)	(2.316)	(22.754)	(30.492)	(1.139)	2577,1%	(19.851)	53,6%
Lucro Operacional	158.708	32.267	18.032	(100.852)	108.155	75.907	42,5%	166.643	-35,1%
Resultado Financeiro Líquido	176.424	(22.193)	(19.186)	50.926	185.971	(118.881)	-	(132.063)	-
Receita Financeira	241.668	1.001	-	105.997	348.666	68.912	406,0%	65.772	430,1%
Despesa Financeira	(65.244)	(23.194)	(19.186)	(55.071)	(162.695)	(187.793)	-13,4%	(197.835)	-17,8%
Resultado antes de impostos	335.132	10.074	(1.154)	(49.926)	294.126	(42.974)	-	34.580	750,6%
Imposto de renda e contribuição social	(60.812)	23.758	-	212.702	175.648	28.873	-	(2.492)	-7148,5%
Lucro Líquido	274.320	33.832	(1.154)	162.776	469.774	(14.101)	-	32.088	1364,0%
Imposto de renda e contribuição social	(60.812)	23.758	-	212.702	175.648	28.873	-	(2.492)	-7148,5%
Resultado Financeiro Líquido	176.424	(22.193)	(19.186)	50.926	185.971	(118.881)	-	(132.063)	-
Depreciação e Amortização	(23.110)	(22.536)	(19.370)	(11.290)	(76.306)	(26.957)	183,1%	(28.453)	168,2%
Depreciação e Amortização G&A	(2.191)	(4.180)	(435)	(1.373)	(8.179)	(2.064)	296,3%	(5.606)	45,9%
EBITDA	184.009	58.983	37.837	(88.189)	192.640	104.928	83,6%	200.702	-4,0%
Margem EBITDA	64,2%	37,0%	67,3%	-	38,3%	54,6%	-16,3 p.p.	50,2%	-11,9 p.p.
Ajustes não recorrentes	(544)	379	36	129	-	-	-	5.094	-
EBITDA Ajustado	183.465	59.362	37.873	(88.060)	192.640	104.928	83,6%	205.796	-6,4%
Margem EBITDA Ajustado	64,0%	37,2%	67,3%	-	38,3%	54,6%	-16,3 p.p.	51,5%	-13,2 p.p.

Faturamento	3T22			
	Cluster Potiguar	Cluster Recôncavo	Cluster Offshore	3R
Óleo (mil bbl)	548,9	264,6	9,7	823,2
Gás (milhões m³)	16,3	19,5	31,4	67,2
Total (mil boe)	651,4	387,4	206,9	1.245,7
Taxa de câmbio média (R\$/US\$)	5,25	5,25	5,25	5,25
Preço médio da venda de óleo (US\$/bbl)	93,8	77,9	67,2	88,4
Preço médio da venda de gás (US\$/MMbtu)	5,5	11,1	8,8	8,6

Comentário do Desempenho

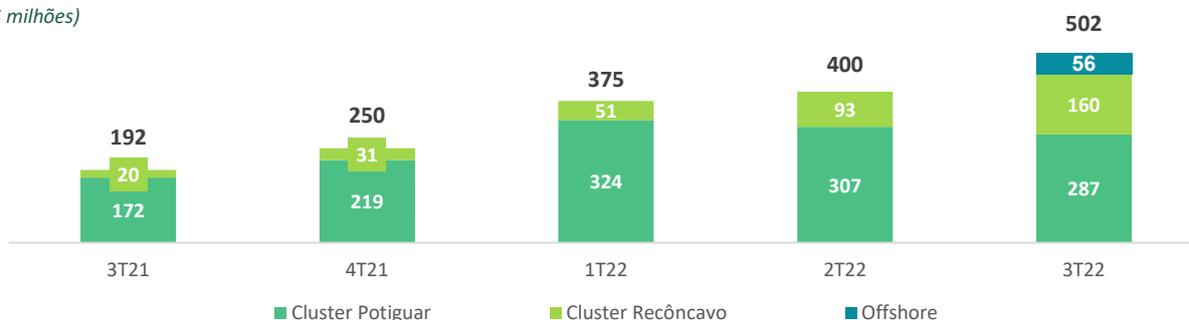
Receita Líquida

A receita líquida somou R\$ 502,4 milhões no terceiro trimestre, crescimento de 161,4% A/A e 25,7% T/T. Esse resultado reflete: (i) o importante incremento na produção do Cluster Recôncavo, (ii) a incorporação do primeiro ativo offshore ao portfólio – Polo Peroá, (iii) a incorporação do Polo Fazenda Belém ao Cluster Potiguar, (iv) parcialmente compensado pela menor receita registrada no Cluster Potiguar, explicada principalmente pela redução na produção do Polo Macau, e (v) pelo efeito de um Brent médio trimestral menor, -11,4% T/T, +37,3% A/A, ainda que parcialmente balanceado pelo dólar americano médio mais apreciado, +0,3% A/A e +6,5% T/T.

No trimestre, a Companhia realizou a venda de (i) 823,2 mil barris de óleo (bbl) a um preço médio de US\$ 88,4/bbl, +30,6% A/A e -13,9% T/T, já considerando descontos e demais ajustes previstos nos contratos, e (ii) 2.642,3 milhões de BTU de gás natural a um preço médio de US\$ 8,6/MMbtu, +171,1% A/A e +43,8% T/T. No total, a venda de óleo e gás natural no trimestre alcançou 1.245,7 mil barris de óleo equivalente (boe).

Receita Líquida

(R\$ milhões)



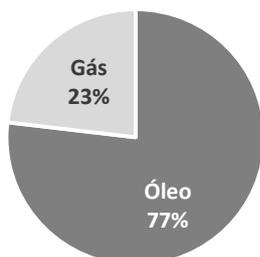
Importante ressaltar que: (i) o contrato de venda do óleo condensado do Polo Peroá, Cluster Offshore, incorpora desconto previsto no contrato de venda de gás do referido ativo, impactando no preço de óleo realizado, ainda que em volume pequeno de venda, e (ii) o preço médio de gás do Cluster Recôncavo inclui custos de processamento e transporte realizados por terceiros, principalmente relacionado ao contrato de venda de gás para a Bahiagás.

Em termos geográficos, o Cluster Potiguar respondeu por 57,0% ou R\$ 286,6 milhões da receita líquida trimestral, +66,7% A/A e -6,5% T/T, enquanto o Cluster Recôncavo contribuiu com 31,8% ou R\$ 159,5 milhões, +688,0% A/A e +71,5% T/T. Os 11,2% complementares, R\$ 56,3 milhões, foram registrados no Cluster Offshore, referente ao Polo Peroá, incorporado à gestão 3R em 02 de agosto de 2022.

No 3T22, a receita líquida de óleo cresceu 109,4% A/A, +5,5% T/T, e representou 76,9% ou R\$ 386,1 milhões da receita líquida total. Em termos geográficos, o Cluster Potiguar contribuiu com 69,0% da receita líquida de óleo no trimestre, somando R\$ 266,3 milhões, enquanto o Cluster Recôncavo foi responsável por 30,2% ou R\$ 116,5 milhões. O Cluster Offshore contribuiu com R\$ 3,4 milhões, 0,9% do total aferido. A performance do trimestre é justificada: (i) pela incorporação do Polo Fazenda Belém e (ii) pelo expressivo incremento na produção de óleo no Cluster Recôncavo, e (iii) parcialmente compensado pela queda de produção no Polo Macau.

Comentário do Desempenho

Receita Líquida



A receita líquida de gás natural registrou alta de **1.402,0% A/A, +244,8% T/T**, respondendo por **23,1% ou R\$ 116,2 milhões do montante total**. Em termos geográficos, o Cluster Potiguar representou 17,5% da receita líquida de gás natural no 3T22, totalizando R\$ 20,3 milhões, enquanto o Cluster Recôncavo foi responsável por 37,0% ou R\$ 43,1 milhões. O Cluster Offshore contribuiu com R\$ 52,9 milhões ou 45,5% do total aferido. O desempenho do trimestre é explicado: (i) pela incorporação do Polo Peroá e seu contrato de venda em condições competitivas, (ii) pelo significativo crescimento na produção de gás natural no Polo Rio Ventura, e (iii) um trimestre integral de contabilização da produção do Polo Recôncavo.

Cabe destacar que a Companhia avalia, de forma recorrente, oportunidades adicionais de monetização da produção de seus ativos, sendo: (i) o aumento de escala, (ii) a renegociação de contratos, bem como (iii) a demanda por clientes de diversos perfis, oportunidades que podem ser capturadas desde o curto prazo.

Os resultados do trimestre refletem aproximadamente 43,4% da produção do portfólio da Companhia, considerando a produção média diária dos 9 ativos no período de outubro de 2021 a setembro de 2022 e a participação 3R no portfólio.

Cabe destacar que, ainda que não seja contabilizado no resultado da Companhia, a geração de caixa de determinados ativos em fase de transição operacional, (i) 65% do Polo Pescada, desde 1º de janeiro de 2020, (ii) 53,13% do Polo Papa Terra, desde 1º de julho de 2021, e (iii) 100% da parcela referente ao *upstream* do Polo Potiguar, desde 1º de julho de 2022, pertencem à 3R e serão deduzidos das parcelas previstas para pagamento no *closing* das aquisições e/ou em parcelas futuras, diferidas e/ou contingentes.

Custos e Despesas Operacionais (Opex)

O custo dos produtos vendidos (CPV) somou **R\$ 271,7 milhões no 3T22**, +228,7% A/A e +112,7% T/T. O aumento é decorrência: (i) dos custos de operação relacionados aos ativos incorporados ao longo do trimestre, Polos Fazenda Belém e Peroá, além da contabilização de um trimestre integral do Polo Recôncavo, (ii) das intervenções relacionadas a revitalização da infraestrutura de produção nos ativos geridos pela 3R, e (iii) de efeitos de base de comparação, quando houve reversão de depreciação e amortização relacionado à atualização das certificações de reservas de determinados ativos, e por crédito extemporâneo de ICMS sobre energia elétrica, ambos registrados no 2T22.

Adicionalmente, no 3T22, o CPV da Companhia registra R\$ 11,3 milhões referente à amortização relacionada à mais valia apurada na combinação de negócios com a Duna Energia S.A. (renomeada 3R Areia Branca), -1,5% T/T.

As despesas gerais e administrativas (G&A) encerraram o trimestre em R\$ 92,0 milhões, +183,4% A/A e +7,8% T/T. Esse resultado é justificado principalmente: (i) pela ampliação da estrutura corporativa da Companhia, que encerrou o trimestre com 475 colaboradores diretos, +168,4% A/A e +8,4% T/T, (ii) por maiores despesas relacionadas a tecnologia da informação, e (iii) por despesas referentes a serviços especializados de terceiros, principalmente relacionados à transição dos Polos Fazenda Belém e Peroá, incorporados ao portfólio em agosto de 2022.

A Companhia ressalta que a ampliação da estrutura corporativa está diretamente relacionada ao dimensionamento das equipes que farão a gestão de todo o portfólio adquirido, incluindo a contratação de profissionais que serão responsáveis por ativos ainda em fase de transição operacional.



Comentário do Desempenho

As outras despesas operacionais somaram R\$ 30,5 milhões no 3T22, +2.577,1% A/A e +53,6% T/T, explicado principalmente por: (i) despesas relacionadas aos ativos em fase de transição operacional, R\$ 33,6 milhões, majoritariamente ligados a mobilização das equipes de operação e manutenção dos Polos Pescada e Papa Terra, cuja conclusão dos processos de transição são esperadas para o 4T22 e (ii) parcialmente compensado pela reclassificação entre empresas do seguro de risco petróleo, R\$3,1 milhões.

Lucro Bruto e Operacional

Em consequência da dinâmica acima apresentada, a Companhia encerrou o trimestre com lucro bruto de R\$ 230,6 milhões, aumento de 110,6% A/A e -15,2% T/T. O lucro operacional do 3T22 somou R\$ 108,2 milhões, alta de 42,5% A/A e -35,1% T/T.

A performance registrada no trimestre demonstra a capacidade de geração de valor dos ativos, desde a sua integração ao portfólio. Ainda que a incorporação de novos ativos para gestão operacional da Companhia traga um *backlog* de custos e despesas não implementados nesses polos nos últimos anos pelo antigo operador, o desempenho operacional e o foco na captura de sinergias operacional e financeira permite que a Companhia encerre mais um robusto trimestre de resultados.

Resultado Financeiro

O resultado financeiro líquido da Companhia encerrou o trimestre positivo em R\$ 186,0 milhões, revertendo a dinâmica negativa registrada em trimestres anteriores. A performance trimestral está relacionada a: (i) reversão de despesas ligadas aos instrumentos de *hedge* de Brent, em um trimestre de queda da commodity e melhora do preço médio de referência dos derivativos, R\$ 237,4 milhões, (ii) parcialmente compensado por despesas financeira ligadas à variação cambial de compromissos dolarizados, majoritariamente ligados a aquisições concluídas, -R\$ 34,5 milhões, e (iii) por despesas financeiras relacionadas à atualização de provisões de abandono, -R\$ 15,5 milhões.

O efeito caixa sobre o resultado financeiro foi negativo em R\$ 102,8 milhões, explicado: (i) pelo vencimento de instrumentos de *hedge* de Brent referente a 558 mil barris de óleo ao longo do trimestre, R\$ 93,6 milhões, e (ii) por despesas financeiras e juros pagos, R\$ 9,2 milhões.

A Companhia encerrou o trimestre com instrumentos derivativos de *hedge* de Brent contratados para 3.333 mil barris em um horizonte de 30 meses: (i) NDF, cobertura para 3.161 mil barris a um preço médio de US\$ 79,1 por barril, e (ii) *Collar*, estrutura de *zero cost collar*, para 172 mil barris, com piso médio de US\$ 65,6 e teto médio de US\$ 94,4 por barril.

Hedge	Quantidade*	Preço Médio	Vencimento
NDF			
	632	\$ 70,3	4T22
	217	\$ 74,9	1T23
	322	\$ 78,6	2T23
	331	\$ 84,5	3T23
	318	\$ 86,6	4T23
	309	\$ 83,8	1T24
	299	\$ 81,7	2T24
	308	\$ 80,3	3T24
	317	\$ 78,8	4T24
	109	\$ 77,7	1T25
Total	3.161	\$ 79,1	-

Comentário do Desempenho

Collar	Put	Call	
50	\$ 55,0	\$ 71,0	4T22
23	\$ 70,0	\$ 104,0	1T23
70	\$ 70,0	\$ 104,0	2T23
29	\$ 70,0	\$ 104,0	3T23
Total	172	\$ 65,6	\$ 94,4

*(Mil Barris)

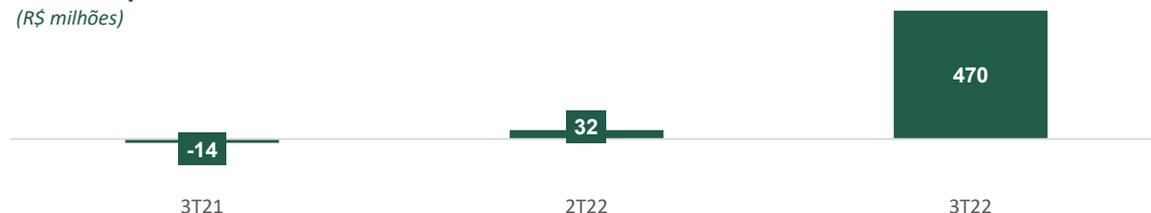
Considerando a contratação dos financiamentos para conclusão da aquisição do Polo Potiguar, US\$ 1,0 bilhão, a Companhia manterá a estratégia de *hedge* de Brent, alinhado a *convenants* previstos nos referidos contratos. Os níveis mínimos de *hedge* de Brent tomarão como base as curvas de produção PDP (reservas provadas desenvolvidas em produção) projetadas nas certificações de reservas, em patamares de 55% para os primeiros 12 meses e 45% para 24 meses (13º ao 24º mês), *rolling basis* durante a vigência dos financiamentos.

Lucro Líquido

Em conclusão da dinâmica acima detalhada, além: (i) do impacto positivo do benefício fiscal da Sudene nos Polos Macau, Areia Branca e Rio Ventura, e (ii) da ativação de créditos fiscais oriundos do prejuízo fiscal acumulado nas subsidiárias 3R Candeias (Polo Recôncavo) e 3R Offshore (Polo Peroá), **a Companhia encerrou o trimestre com lucro líquido recorde de R\$ 469,8 milhões**, crescimento de 1.364,0% comparado ao trimestre anterior e +R\$483,9 milhões comparado ao prejuízo líquido registrado no mesmo período de 2021.

A Companhia está em fase de solicitação do benefício fiscal da Sudene – redução de 75% sobre a base de imposto de renda – para os ativos recém incorporados à sua gestão, Polos Recôncavo, Peroá e Fazenda Belém. Ao final do processo de transição dos Polos Pescada e Potiguar, a Companhia fará o mesmo pleito de enquadramento dos projetos.

Lucro Líquido (R\$ milhões)



EBITDA Ajustado

O EBITDA ajustado totalizou R\$ 192,6 milhões no trimestre, crescimento de 83,6% em bases anuais e queda de 6,4% T/T. Esse resultado é explicado, principalmente: (i) pela incorporação do Polos Peroá e Fazenda Belém em agosto de 2022, além do primeiro trimestre completo de contabilização do Polo Recôncavo, (ii) pelo expressivo incremento da produção no Cluster Recôncavo, (iii) compensado pela menor produção do Polo Macau – impactada pela instabilidade do fator de rateio e processo de medição fiscal, (iv) por maiores despesas relacionadas aos ativos em fase de transição operacional, R\$ 33,6 milhões, +215,8% T/T, especialmente vinculados aos Polos Pescada e Papa Terra.

A Companhia ressalta o descasamento temporário entre as despesas atreladas aos ativos em transição, registradas na demonstração de resultado do 3T22, e a geração de caixa desses mesmos ativos, cujos recursos são reconhecidos em uma conta gerencial, fora da demonstração de resultado, que será utilizada para redução



Comentário do Desempenho

dos montantes previstos nas parcelas de *closing*, pagamentos diferidos e/ou contingentes de cada um dos ativos.



De forma exemplificativa, o EBITDA ajustado, se descontado dos custos de transição operacional, teria atingido R\$ 226,2 milhões, +4,5% T/T, mesmo considerando a expansão da estrutura corporativa e maiores custos operacionais relacionados à execução do *backlog* de atividades operacionais (atividades que não foram realizadas pelo antigo operador ao longo dos últimos anos) nos ativos recém incorporados: atividades de inspeção, reparo e ampliação dos sistemas e infraestrutura de produção, bem como reativação de poços existentes.

Pelos efeitos acima detalhados, a **Companhia encerrou o trimestre com margem EBITDA ajustada de 38,3%**, -16,3 p.p. A/A e -13,2 p.p. T/T.

Lifting Cost

A Companhia registrou custo de extração, *lifting cost*, médio ponderado de US\$ 14,3/boe no trimestre, considerando suas operações nos Clusters Potiguar, Recôncavo e Offshore, incluindo os 35% do Polo Pescada, esse último operado pela Petrobras. O desempenho do trimestre é reflexo: (i) da incorporação dos custos operacionais dos Polos Peroá e Fazenda Belém à gestão da Companhia, em agosto de 2022, (ii) do primeiro trimestre completo de operação do Polo Recôncavo, (iii) de intervenções técnicas em instalações e equipamentos de produção, e (iv) da menor produção contabilizada no Polo Macau, decorrente do fator de rateio sobre a medição fiscal da produção e da redução da produção para reparos em dutos de escoamento para Guamaré e paradas programadas para execução das obras de construção e montagem das plantas de separação.

A Companhia reforça que a dinâmica de aumento de *lifting cost* observada nos últimos trimestres é esperada durante esse período de incorporação de novos ativos, que se intensificou nos últimos meses e se estende até o *closing* do Polo Potiguar. As novas operações, ao serem transferidas do antigo operador, iniciam com produção reduzida e com necessidade de reparos em *facilities* e reativações em poços, tendo, conseqüentemente, uma menor eficiência.

Vale lembrar que, para o antigo operador, estes ativos não eram essenciais e representavam um percentual ínfimo da sua produção total. Neste sentido, o processo de diluição de custos fixos ocorrerá gradativamente à medida que a 3R implementa as atividades de revitalização e redesevolvimento dos campos. As intervenções em poços e ampliação da infraestrutura de produção ora em curso são fundamentais para o incremento de produção e adequação dos custos operacionais por barril em cada um dos ativos.

Cabe destacar que o patamar de *lifting cost* 3R é bastante competitivo, quando comparado ao grau de maturidade dos projetos de redesevolvimento de campos maduros em curso, e ao pouquíssimo tempo de



Comentário do Desempenho

operação nesses ativos. A Companhia parte de um nível de custo bastante controlado e terá ampla possibilidade de diluição de custos, a partir do incremento projetado da produção.

O *lifting cost* médio do Cluster Potiguar – Polos Macau, Areia Branca, Fazenda Belém e 35% do Polo Pescada – atingiu US\$ 12,9/boe. O número é explicado por: (i) incorporação do Polo Fazenda Belém em agosto de 2022, com custos iniciais mais elevados em consequência da produção ainda reprimida e *backlog* de opex do antigo operador, além da utilização de injeção de vapor para otimizar o método produtivo, (ii) menor produção no Polo Macau, resultado do processo de medição fiscal e interrupções temporárias relacionadas ao comissionamento das plantas de separação óleo-água, e (iii) aceleração de atividades preparatórias para a campanha de perfuração nos Polos Macau e Areia Branca, revitalização e adequação da infraestrutura e equipamentos de produção.

O Cluster Recôncavo – Polos Rio Ventura e Recôncavo – registrou *lifting cost* médio de US\$ 21,3/boe. O resultado trimestral é justificado por: (i) contabilização de custos referente a um trimestre completo de operações no Polo Recôncavo, (ii) intensificação de atividades de revitalização da infraestrutura e dos equipamentos de produção, (iii) custos temporários relacionados a equipamentos alugados em competências anteriores, (iv) redução da transferência de produção do Polo Recôncavo em setembro, resultado de intervenções nos sistemas de processamento, estocagem e escoamento da produção do ativo, e (v) parcialmente compensado pela expressiva performance operacional no cluster, +572,3% A/A e +16,9% boe/d T/T.

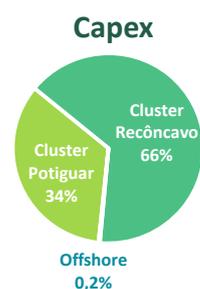
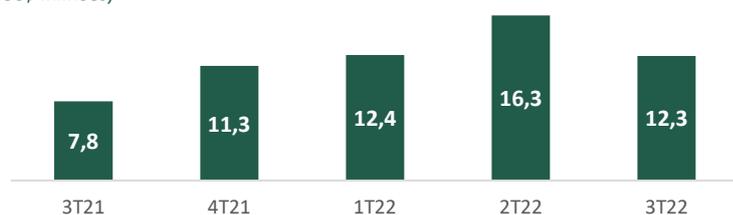
A Companhia destaca que para fins de cálculo do *lifting cost* do Polo Recôncavo, o volume de gás produzido e reinjetado nos reservatórios para revitalização de óleo é desconsiderado. No 3T22, o volume de gás reinjetado foi de aproximadamente 60% da produção de gás.

O *lifting cost* médio do Cluster Offshore, representado atualmente pelo Polo Peroá, foi de US\$ 5,0/boe no trimestre. Esse resultado reflete o início da operação 3R em ativos *offshore* ocorrida sem qualquer descontinuidade operacional e após uma longa jornada de negociações bem-sucedidas com fornecedores, parceiros e subcontratados. A Companhia ressalta que a vazão de produção do ativo foi reduzida no mês de setembro em razão da solicitação de menor volume pelo comprador, nos termos previstos no contrato de *take-or-pay* firmado entre as partes. Nesse contexto, Peroá tem potencial para reduzir o *lifting cost* ao produzir toda sua capacidade.

Capex

A 3R registrou capex de R\$ 64,4 milhões ou US\$ 12,3 milhões no terceiro trimestre de 2022, crescimento de 57,8% A/A e queda de 24,5% T/T em dólar americano. A aplicação do investimento foi direcionada, principalmente para: (i) intensificação das atividades de *workover* e reativação de poços, R\$ 36,1 milhões, (ii) revitalização e ampliação da infraestrutura de produção, R\$ 12,2 milhões, (iii) construção e comissionamento das plantas de separação óleo-água no Polo Macau, R\$ 8,6 milhões, (iv) aceleração das atividades preparatórias para campanha de perfuração, a se iniciar nos Polos Macau e Areia Branca, R\$ 6,8 milhões, e (v) automatização de processos de gestão da produção nos ativos operados pela 3R, R\$ 1,6 milhões.

Capex
(US\$ milhões)





Comentário do Desempenho

Em termos geográficos, o Cluster Potiguar consumiu 34,3% do capex do trimestre, seguido do Cluster Recôncavo, 65,5% e do Cluster Offshore, 0,2%.

A Companhia destaca que implementou R\$ 209,3 milhões ou US\$ 40,9 milhões em capex nos 9 meses de 2022, +170,9% A/A. O controlado nível de aplicação do investimento está alinhado ao aproveitamento de oportunidades de baixa complexidade presentes nos ativos assumidos (*low hanging fruits*) e contínuo processo de melhoria e ampliação das instalações e equipamentos, bem como a intensificação da automatização de atividades e sistemas de gestão da produção. A seletividade na alocação de capital faz parte da estratégia de geração de valor da Companhia e tem se mostrado muito assertiva desde o início do ciclo de investimento projetado para o portfólio adquirido.

Estrutura de Capital

A Companhia encerrou o terceiro trimestre de 2022 com R\$ 1.326,2 milhões ou US\$ 245,3 milhões em posição de caixa e equivalente de caixa, incluindo aplicações financeiras. Esse resultado, +166,8% T/T, é explicado principalmente por: (i) a emissão de R\$ 900,0 milhões em debêntures locais, (ii) a captação de R\$ 50,0 milhões através de instrumentos de dívida emitidos pela subsidiária 3R Offshore, (iii) parcialmente compensado pelo pagamento de R\$ 53,7 milhões referente aos *closings* dos Polos Peroá e Fazenda Belém, e (iv) por investimentos realizados na ordem de R\$ 64,4 milhões.

A 3R monitora de forma recorrente a liquidez e o seu grau de alavancagem, ao mesmo tempo em que busca reforçar a sua posição de caixa e fortalecer sua estrutura de capital. Seguindo essa estratégia, a Companhia emitiu R\$ 900 milhões em debêntures, com *duration* média ponderada de 2,1 anos e juros remuneratórios correspondentes à variação acumulada das taxas médias diárias do DI acrescida de spread de 3,0%.

Adicionalmente à posição de caixa e equivalente de caixa informada acima, a Companhia assinou dois compromissos para financiamento para o Polo Potiguar que totalizam US\$ 1 bilhão. Os financiamentos conjuntamente têm *duration* média ponderada de 4,3 anos e juros remuneratórios a partir do desembolso correspondente à taxa de referência SOFR, acrescido de 7% ao ano. Cabe destacar que os recursos serão desembolsados próximo ao *closing* do Polo Potiguar, e até a conclusão, a Companhia pagará uma taxa (*ticking fee*) inferior à taxa de juros dos financiamentos.

A Companhia destaca que a contratação dos referidos financiamentos supre toda a necessidade de capital para a conclusão das aquisições de todos os ativos em fase de transição operacional, especialmente o Polo Potiguar, cujo *closing* é estimado para o 1T23.

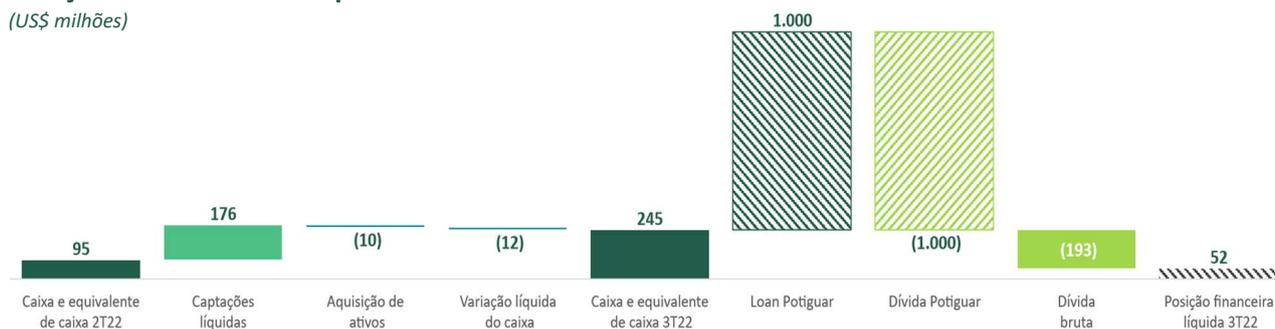
A dívida bruta encerrou o trimestre em R\$ 1.044,5 milhões ou US\$ 193,2 milhões, +928,2% T/T. Esse resultado é explicado, principalmente: (i) pela emissão de R\$ 900,0 milhões em debêntures locais, (ii) pela captação de R\$ 50,0 milhões adicionais através de instrumentos de dívida emitidos pela subsidiária 3R Offshore, e (iii) pela atualização das debêntures emitidas pela subsidiária 3R Areia Branca, indexada ao dólar norte americano. Por consequência, **a Companhia encerrou o trimestre com posição líquida de caixa na ordem de R\$ 281,7 milhões ou US\$ 52,1 milhões, queda de 28,8% T/T.**



Comentário do Desempenho

Posição de Financeira Líquida

(US\$ milhões)



Por fim, a Companhia destaca que adicionalmente às posições de dívida bruta e caixa e equivalente de caixa registradas em sua demonstração financeira, possui: (i) compromissos relacionados à aquisição de ativos que estão em fase de transição operacional, com contratos assinados junto à Petrobras, bem como parcelas contingentes e diferidas relacionadas a ativos já adquiridos, e (ii) direito sobre a geração de caixa dos ativos em fase de transição operacional, sendo eles: (a) 65% do Polo Pescada, desde 1º de janeiro de 2020, (b) 53,13% do Polo Papa Terra, desde 1º de julho de 2021, e (c) 100% da parcela referente ao *upstream* do Polo Potiguar, desde 1º de julho de 2022.

A geração de caixa aferida durante o período de transição dos ativos mencionado acima será descontada das parcelas de *closing* e/ou pagamentos diferidos e/ou contingentes em cada uma das aquisições. Em relação aos compromissos contingentes, estes estão vinculados a valor médio de Brent, performance operacional, declaração de comercialidade e/ou incremento de reservas.

O detalhamento dos compromissos relacionados à aquisição de ativos pode ser verificado na tabela abaixo, sendo que os montantes apresentados não consideram ajustes de preço previstos nos contratos, nem mesmo a geração de caixa da fase de transição pertencente à Companhia.

Ativos	4T22	1T23	2T23	3T23	4T23	2024+
Em milhões de dólares						
Rio Ventura	43,2				16	
Areia Branca				16		7
Sanhaçu (50%)	1,4					
Fazenda Belém				10		
Pescada e Arabaiana	0,3					
Peroá (85%)				19,1		17
Papa Terra (53%)	8,2			12,8		63,8
Potiguar		1.040,0				235
Total em pagamentos	53,1	1.040,00	-	57,9	16	322,8
Firmes	8,5	1.040,00				
Contingentes ¹	43,2			47,9		87,8
Diferidos	1,4			10	16	235

(1) Parcelas relacionadas a brent médio, performance operacional, adição de reservas certificadas e/ou declaração de comercialidade

3R Petroleum Óleo e Gás S.A. Notas Explicativas

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

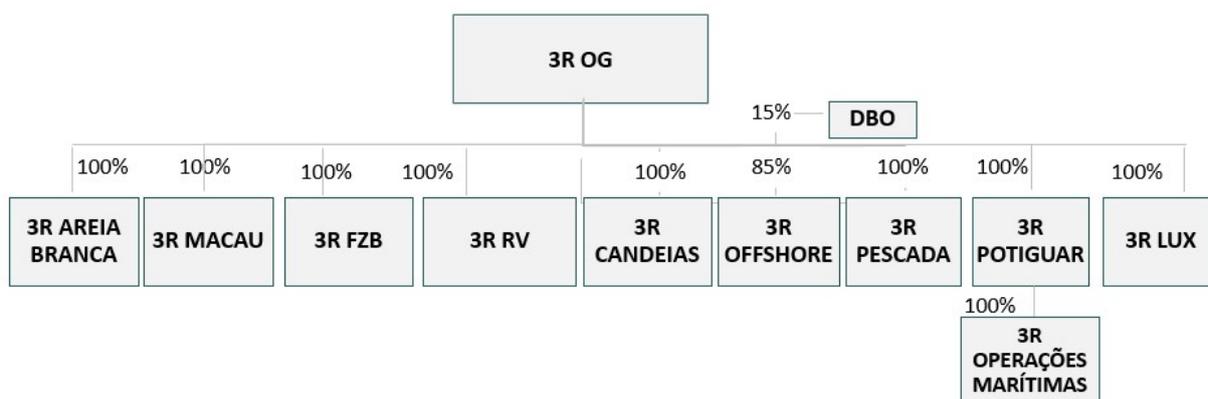
1. Contexto operacional

A 3R Petroleum Óleo e Gás S.A. (“Companhia” ou “3R OG”), é uma sociedade anônima de capital aberto, tendo sido constituída em 17 de junho de 2010. A sede da Companhia fica situada na Praia de Botafogo, 186, 16º andar, Botafogo, Rio de Janeiro. A 3R OG atua no setor de óleo e gás com foco em redesenvolvimento de campos maduros em produção localizados em terra (*onshore*), em águas rasas (*shallow water*) e águas profundas (*offshore*), detendo qualificação de Operador “A” perante a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (“ANP”).

A Companhia tem por objeto social: (a) explorar, produzir e comercializar petróleo e seus derivados, gás natural e outros hidrocarbonetos fluidos, incluindo, sem limitação, as bacias sedimentares brasileiras às quais a ANP tenha concedido licenças, bem como bacias sedimentares no exterior; (b) realizar a importação e exportação de petróleo e quaisquer derivados assim produzidos; e (c) participar de outras sociedades como sócia, acionista ou quotista, no país ou no exterior, que atuem em atividades relacionadas ao objeto social da Companhia.

Estrutura societária

Em 30 de setembro de 2022 a Companhia apresenta a estrutura societária abaixo:



3R OG

A Companhia é operadora com 100% de participação no bloco BAR-M-387, localizado na bacia de Barreirinhas, no Maranhão, adquirido na 11ª rodada de licitações da ANP, tendo pago R\$ 778 de bônus de assinatura. Em 30 de setembro de 2022, a Companhia já havia cumprido 98% do Programa Exploratório Mínimo (“PEM”) desse bloco.

Em 16 de agosto de 2022 a Companhia celebrou o “Instrumento Particular de Escritura da 2ª (segunda) Emissão de Debêntures Simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, em série única, para distribuição pública com esforços restritos de distribuição sob o regime misto de garantia firme e melhores esforços de colocação, da 3R Petroleum Óleo e Gás S.A.”, nos termos da Instrução CVM nº 476, de 16 de janeiro de 2009, para a emissão de até 600.000 (seiscentas mil) debêntures simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, com valor nominal unitário de R\$ 1.000,00 (Um mil reais). As debêntures foram objeto de distribuição pública, com esforços restritos de distribuição, nos termos da Instrução CVM 476, sob o regime misto de colocação, sendo o volume de R\$ 300.000 em regime de garantia firme e o volume de R\$ 300.000 em melhores esforços de colocação, com a intermediação de instituições financeiras.

Em 16 de setembro de 2022 a Companhia concluiu a liquidação da oferta de debêntures descrita acima, com a emissão de 900.000 (novecentas mil) debêntures simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, com valor nominal unitário de R\$ 1.000,00 (Um mil reais), nos termos da Instrução CVM nº 476, de 16 de janeiro de 2009. O valor total da oferta foi de R\$900.000, com vencimento de 3 anos a partir da data de emissão, sendo 18 meses de carência para o principal e pagamentos trimestrais subsequentes. Os juros remuneratórios correspondem a 100% das taxas médias diárias do DI de um dia, “over extra-grupo”, expressas na forma percentual ao ano, base 252 (duzentos e cinquenta e dois) dias úteis, calculadas e divulgadas diariamente pela B3 S.A. – Bolsa, Brasil e Balcão, acrescida de spread (sobretaxa) de 3% ao ano, base 252 (duzentos e cinquenta e dois) dias úteis.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A. Notas Explicativas

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

Os recursos captados por meio das debêntures serão destinados aos pagamentos referentes às aquisições de ativos e às atividades operacionais da Companhia e suas subsidiárias, inclusive reforço de caixa e investimentos.

3R Macau (Polo Macau)

O Polo Macau engloba os campos de Aratum, Macau, Serra, Salina Cristal, Lagoa Aroeira, Porto Carão e Sanhaçu, situados na bacia Potiguar, no Estado do Rio Grande de Norte. A 3R Macau opera com 100% de participação em todas as concessões desde 28 de maio de 2020 e em 8 de abril de 2021 a ANP aprovou o pedido de anexação dos campos de Serra e Aratum à área do campo de Macau, passando assim a serem 5 concessões: Macau, Salina Cristal, Lagoa Aroeira, Porto Carão e Sanhaçu.

3R RV (Polo Rio Ventura)

O Polo Rio Ventura é composto por 8 campos terrestres (onshore) de Água Grande, Bonsucesso, Fazenda Alto das Pedras, Pedrinhas, Pojuca, Rio Pojuca, Tapiranga e Tapiranga Norte, situados na bacia Recôncavo, no Estado da Bahia. A 3R RV opera com 100% de participação nestes campos.

3R Candeias (Polo Recôncavo)

O Polo Recôncavo compreende os campos terrestres de Aratu, Ilha de Bimbarra, Mapele, Massuí, Candeias, Cexis, Socorro, Dom João, Dom João Mar, Pariri, Socorro Extensão, São Domingos, Cambacica e Guanambi, situados na Bacia Recôncavo, no Estado da Bahia. A 3R Candeias é operadora com 100% de participação nessas concessões, com exceção de Cambacica e Guanambi, em que possui participação de 75% (25% da Sonangol Hidrocarbonetos Brasil Ltda.) e 80% (20% da Sonangol Guanambi Exploracao e Producao de Petroleo Ltda.), respectivamente. Além do Polo Recôncavo a controlada 3R Candeias é operadora com 100% de participação no bloco PN-T-114, na bacia do Parnaíba, no Estado do Maranhão.

3R Pescada (Pescada e Arabaiana)

A 3R Pescada detém 35% de participação (*working interest*) nos campos de Pescada, Arabaiana e Dentão, situados na plataforma continental da bacia Potiguar, no Estado do Rio Grande do Norte. Esses campos estão em fase de produção e são operados pela Petrobras, que detém os restantes 65% de participação. Em 09 de julho de 2020 a controlada 3R Pescada firmou contrato para a aquisição de 65% de participação restante da Petrobras nos campos de Pescada, Arabaiana e Dentão, conforme nota explicativa 32 (c).

3R Offshore (Peroá e Papa-Terra)

Em 09 de julho de 2021, a 3R Offshore assinou contrato para a aquisição da participação detida pela Petrobras no campo de Papa-Terra, atualmente em produção, localizado na Bacia de Campos, no Estado do Rio de Janeiro, incluindo toda a infraestrutura e sistemas de superfície e submarinos atrelados. Atualmente, a Petrobras é operadora do ativo com 62,5% de participação, sendo o restante detido pela MTI Energy Group. Após a conclusão da transação, a 3R Offshore tornar-se-á operadora do campo. O campo de Papa-Terra está localizado em águas profundas na Bacia de Campos, a aproximadamente 100km da costa do Estado do Rio de Janeiro. Sua descoberta ocorreu em 2003 e o início de sua produção em novembro de 2013. O campo é operado por meio das unidades P-61 e P-63, com capacidade de processamento de 140 mil barris de óleo por dia, capacidade de injeção de 340 mil barris de água por dia, capacidade de estocagem de 1,4 milhão de barris e slots para conectar até 21 poços produtores e 11 poços injetores.

Conclusão da aquisição do Polo Peroá

Em 02 de agosto de 2022 a Companhia através da controlada 3R Offshore concluiu a aquisição dos campos de produção de Peroá e Congoá e do Bloco BM-ES-21 (Malombe), denominados conjuntamente Polo Peroá, da Petrobras, após aprovação de transferência dos contratos de concessão pela ANP.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A. Notas Explicativas

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

O valor total da transação foi de US\$ 55,6 milhões (R\$ 307.336), sendo (i) US\$ 5 milhões (R\$ 26.912) pagos na assinatura do contrato; (ii) US\$ 8,07 milhões (R\$ 41.938) em 2 de agosto de 2022; e (iii) US\$ 42,5 milhões (R\$ 238.486) em pagamentos contingentes previstos em contrato.

Localizado na bacia Espírito Santo, no Estado do Espírito Santo, o Polo Peroá registrou produção média de aproximadamente 763 mil m³/dia de gás natural e 225 bbl/dia de óleo em 2021, totalizando aproximadamente 5.025 barris de óleo equivalente por dia. O ativo conta com uma plataforma não habitada e tem sua operação realizada de forma remota através de uma sala de controle em Vitória. A produção do Polo é escoada através de dutos para Unidade de Tratamento de Gás de Cacimbas, localizada no município de Linhares, Espírito Santo. Com o fechamento da transação a plataforma do ativo passa a ser denominada 3R – 1, marcando o início das operações offshore da Companhia.

Aquisição de ações representativas de 15% do capital social da 3R Offshore detidas pela DBO 2.0 S.A. (“DBO”).

A aquisição foi realizada com base em dispositivo previsto no Acordo de Acionistas, celebrado entre as partes em 6 de maio de 2021 e aditado em 2 de agosto de 2022, que prevê que a Companhia teria o direito de adquirir 15% da 3R Offshore mediante o pagamento de R\$ 12 milhões (“direito de compra”), caso determinadas condições fossem implementadas, sendo a principal delas a aquisição da participação de 62,5% do Campo de Papa-Terra pela 3R Offshore. Dessa forma, com o avanço do processo de transição deste ativo junto à Petrobras, em 08 de setembro de 2022 a Companhia decidiu por exercer o seu direito de compra e passou a deter 85% do capital social da 3R Offshore, sendo a parcela remanescente de 15% pertencente à DBO.

Além das operações acima, a 3R Offshore detém 20% do bloco exploratório BM- CAL-372, bloco integrante da área da concessão BM-CAL-12 e 100% de participação nos campos de Pinaúna e Camarão, ambos em fase de desenvolvimento e oriundos do bloco BM-CAL-4.

3R Areia Branca (Ponta do Mel e Redonda)

Em 01 de novembro de 2021 a Companhia concluiu o processo de compra e venda e incorporação de 100% das ações da Duna Energia S.A. (atualmente denominada 3R Areia Branca), através do qual, nesta data, adquiriu do Banco BTG Pactual S.A. (“BTG Pactual”) e de outros acionistas minoritários a totalidade das ações. A 3R Areia Branca é detentora e operadora dos campos de produção onshore de Ponta do Mel, Redonda e Carcará, localizados no município de Areia Branca, na Bacia Potiguar, no estado do Rio Grande do Norte, bem como detém 100% da concessão de Crejoá, situado na bacia do Espírito Santo, no Estado do Espírito Santo.

3R FZB (Polo Fazenda Belém)

O Polo Fazenda Belém consiste nos campos terrestres (onshore) de Fazenda Belém e Icapuí, situados na bacia Potiguar, no Estado do Ceará.

Em 06 de agosto de 2022 a Companhia através da controlada 3R FZB concluiu a aquisição do Polo Fazenda Belém, da Petrobras, após aprovação de transferência dos contratos de concessão pela ANP.

O valor total da transação foi de US\$ 35,2 milhões (R\$ 167.511), sendo (i) US\$ 8,8 milhões (R\$ 48.009) pagos na assinatura do contrato em agosto de 2020, (ii) US\$ 4,6 milhões (R\$ 24.269) pagos em 05 de agosto de 2022, já descontado da geração de caixa acumulada desde abril de 2019 (effective date do contrato) no valor de US\$ 11,8 milhões (R\$ 36.028), e (iii) US\$ 10,0 milhões, equivalentes à R\$ 59.205, a serem pagos doze meses após o fechamento da transação. O valor justo na data da aquisição foi de US\$ 23,4 milhões (R\$ 131.483), correspondente aos itens i, ii e iii, já descontado da geração de caixa acumulada desde abril de 2019.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A. Notas Explicativas

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

3R Potiguar (Polo Potiguar)

Em 31 de janeiro de 2022 a Companhia através da 3R Potiguar assinou acordo de compra e venda da participação de 100% do Polo Potiguar junto à Petrobras, situado na bacia Potiguar, no Estado do Rio Grande do Norte.

O acordo prevê a cessão dos contratos de concessão de um conjunto de 22 campos em produção e a transferência de toda a infraestrutura e sistemas de dutos que suportam a operação, além do ativo industrial de Guamaré ("AIG"), que engloba unidades de processamento de gás natural ("UPGNs"), a Refinaria Potiguar de Clara Camarão e o Terminal Aquaviário de Guamaré (terminal de uso privado), com ampla capacidade de estocagem e sistemas que permitem a exportação e importação de óleo e derivados. O valor total da transação é de US\$ 1,38 bilhão, sendo (i) US\$ 110 milhões (R\$ 591.949) pagos no ato de assinatura do contrato de aquisição do referido ativo; (ii) US\$ 1,04 bilhão a ser pago na data do fechamento da transação; e (iii) US\$ 235 milhões em 4 parcelas anuais de US\$ 58,75 milhões, iniciando em março de 2024, com fim em março de 2027. O fechamento da transação está sujeito ao cumprimento de condições precedentes, tais como a aprovação pela ANP. Adicionalmente, a transação contemplou a transferência à 3R Potiguar da geração de caixa referente à produção e comercialização de óleo e gás dos 22 campos em produção mencionados acima (upstream), a partir de 01 de julho de 2022.

O Polo Potiguar compreende três subpolos de concessões: (i) Canto do Amaro, que é formado por doze concessões de produção onshore; (ii) Alto do Rodrigues, que é formado por sete concessões de produção onshore; e (iii) Ubarana, que é formado por três concessões localizadas em águas rasas, entre 10 e 22 km da costa do município de Guamaré. A logística do Polo é otimizada, uma vez que toda a produção de óleo e gás é transportada por meio de dutos até as instalações de processamento localizadas no AIG.

Contrato de Crédito e Garantia (*Credit and Guarantee Agreement*)

Em 02 de agosto de 2022 a Companhia através da 3R Lux contratou financiamento junto a instituições financeiras, lideradas pelo Morgan Stanley Senior Funding Inc., na qualidade de credoras, no valor de compromisso de US\$ 500 milhões, por meio da celebração de um *Credit and Guarantee Agreement* entre a devedora, as instituições financeiras credoras, a Companhia e certas subsidiárias da Companhia, o qual será assegurado por garantia fidejussória outorgada pela Companhia e certas subsidiárias da Companhia e garantias reais a serem constituídas sobre determinados (i) recebíveis, (ii) ações e (iii) direitos emergentes de concessões de certas subsidiárias da Companhia.

O financiamento terá vencimento de 60 meses a contar da presente data e juros remuneratórios a partir do desembolso correspondente à taxa de referência SOFR (*Secured Overnight Financing Rate*), acrescido de 6,25% ao ano, podendo este último sofrer variação, para mais ou para menos, de acordo com determinadas condições previstas em contrato. A principal destinação dos recursos captados está relacionada à conclusão da aquisição do Polo Potiguar e o recebimento financeiro do referido financiamento será efetuado no momento em que a Companhia realizar o closing da aquisição do Polo Potiguar.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A. Notas Explicativas

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

2. Entidades controladas

Em 30 de setembro de 2022, a Companhia detinha as seguintes participações societárias diretas e indiretas:

	30/09/2022	31/12/2021
3R Macau	100%	100%
3R FZB	100%	100%
3R RV	100%	100%
3R Candeias	100%	100%
3R Offshore (a)	85%	70%
3R Pescada	100%	100%
3R Areia Branca	100%	100%
3R Potiguar	100%	100%
3R Operações Marítimas (b)	100%	-
3R Lux (c)	100%	-

- (a) Em 08 de setembro de 2022 foi aprovada a aquisição de ações representativas de 15% do capital social da 3R Offshore, detidas pela DBO 2.0 S.A. ("DBO"), sendo assim, nesta data a Companhia passou a possuir 85% de participação acionária da 3R Offshore .
- (b) Controlada em sua totalidade pela 3R Potiguar, foi constituída com objetivo de prestação de serviços portuários após o *closing* do Polo Potiguar.
- (c) Companhia sem atividades operacionais constituída em junho de 2022 e controlada diretamente pela 3R OG, constituída com objetivo de adquirir participações e administrar negócios e contratação de dívidas no exterior ou no Brasil.

3. Base de preparação das informações trimestrais - ITR

Declaração de conformidade

As informações trimestrais - ITR consolidadas e individuais da companhia foram preparadas e estão apresentadas conforme a IAS 34 Interim Financial Reporting e o Pronunciamento Técnico - CPC 21 (R1) – Demonstrações Intermediárias.

As informações trimestrais - ITR individuais e consolidadas da Companhia foram autorizadas pela Administração em 08 de novembro de 2022.

Todas as informações relevantes próprias das informações trimestrais - ITR, e somente aquelas relacionadas a elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem àquelas utilizadas pela Administração na sua gestão.

Estas informações trimestrais - ITR foram elaboradas seguindo princípios, práticas e critérios consistentes com aqueles adotados na elaboração das demonstrações financeiras anuais em 31 de dezembro de 2021. Conforme permitido pelo CPC 21 (R1) e IAS 34, a Administração optou por não divulgar novamente os detalhes das políticas contábeis adotadas pela Companhia, dessa forma, estas informações trimestrais - ITR devem ser lidas, em conjunto, com as referidas demonstrações financeiras anuais da Companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2021, aprovadas pela Diretoria da Companhia em 22 de fevereiro de 2022.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Notas Explicativas

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

4. Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
No país				
Caixa e equivalentes de caixa				
Caixa e bancos	823.109	1.529	1.287.559	118.725
No exterior				
Caixa e equivalentes de caixa				
Bancos	130	-	7.509	-
	823.239	1.529	1.295.068	118.725

Os caixas e equivalentes de caixa constituem-se em valores mantidos em conta bancária, com liquidez imediata, mantidos principalmente por meio de Certificados de Depósitos Bancários ("CDB") e Renda Fixa, com rendimentos atrelados ao CDI. Os recursos financeiros serão utilizados preponderantemente como capital de giro e para liquidação de obrigações assumidas pela Companhia.

4.1 Aplicações financeiras

	Indexadores	Controladora		Consolidado	
		30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
No país:					
Fundo de investimento cambial	USD (Ptax)	-	2.216.210	19.747	2.277.704
Fundo de investimento	CDI	-	21.889	11.392	111.670
		-	2.238.099	31.139	2.389.374
No exterior:					
Fundo de investimento cambial	USD (Ptax)	-	-	-	-
		-	-	-	-
Total de aplicações financeiras		-	2.238.099	31.139	2.389.374

As aplicações financeiras constituem-se em fundo de investimento cambial, cuja finalidade é de investimento e não para uso de necessidade no seu capital de giro. Nos nove meses findos em 30 de setembro de 2022, tais recursos financeiros foram utilizados preponderantemente para liquidação de obrigações relacionadas às aquisições do Polo Recôncavo, pertencente à 3R Candeias, do Polo Fazenda Belém, pertencente à 3R FZB e do Polo Peroá, pertencente à 3R Offshore.

4.2 Caixa restrito

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Fiança bancária (a)	540	-	13.745	8.291

(a) Em 30 de setembro de 2022 o valor de R\$ 540 na Companhia era referente ao depósito caução para participação da 17ª rodada da ANP. Na controlada 3R Macau, o valor de R\$ 9.180 refere-se a pagamentos realizados a superficiários com pendências de regularização documental para recebimento do valor e R\$ 4.025 referente à contratação de fiança bancária na 3R Offshore para garantir a suspensão de exigibilidade de débito perante a Fazenda Nacional relativa a contribuições patronais sociais.

3R Petróleo Óleo e Gás S.A.

Notas Explicativas

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

5. Contas a receber de terceiros

	Consolidado							
	Petrobras S.A. (Óleo e gás)		Companhia de Gás da Bahia ("BahiaGás") (Gás)		PetroRecôncavo S.A. - (Compressão de Gás)		Total	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
3R RV	31.581	16.957	6.897	-	-	-	38.478	16.957
3R Areia Branca	6.193	6.200	-	-	-	-	6.193	6.200
3R Pescada	4.092	4.412	-	-	-	-	4.092	4.412
3R Macau	101.306	86.990	-	-	-	-	101.306	86.990
3R Candeias	22.020	-	8.823	-	1.336	-	32.179	-
3R FZB	10.680	-	-	-	-	-	10.680	-
3R Offshore	60.693	-	-	-	-	-	60.693	-
	236.565	114.559	15.720	-	1.336	-	253.621	114.559

Em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021, não existiam valores vencidos no contas a receber e a Administração avaliou a perda esperada e definiu que qualquer constituição de provisão para perdas de crédito esperada seria irrelevante. Em 30 de setembro de 2022, o prazo médio de recebimento das contas a receber de terceiros são de 20 dias.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Notas Explicativas

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

6. Adiantamentos

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Adiantamentos a fornecedores (a)	599	-	41.173	-
Outros adiantamentos (b)	-	-	50.675	-
	599	-	91.848	-

(a) Refere-se principalmente à estruturação com a prestação de serviços para o início das operações no Polo Papa-Terra, pertencente à 3R Offshore, no valor de R\$ 39.016.

(b) O valor de R\$ 50.675 refere-se a adiantamentos efetuados pela 3R Lux para viabilização da captação, através de contrato de empréstimo e financiamento, do valor de US\$ 500 milhões, o qual será destinado principalmente para conclusão da aquisição do Polo Potiguar, conforme nota explicativa 1, e será reclassificado para empréstimos e financiamentos após a conclusão do processo de captação, conforme o CPC 08 (R1) – Custos de Transação e Prêmios na Emissão de Títulos e Valores Mobiliários.

7. Impostos a recuperar

7.1 Imposto de renda e contribuição social a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Imposto de Renda de Pessoa Jurídica e Contribuição social sobre Lucro Líquido (a)	14.146	11.133	62.825	41.512
	14.146	11.133	62.825	41.512
Ativo circulante	14.146	11.133	60.437	39.268
Ativo não circulante	-	-	2.388	2.244

(a) Os valores de R\$ 14.146 e R\$ 62.825 de IRPJ/CSLL a recuperar na controladora e consolidado respectivamente, é composto por saldo negativo de IRPJ e base negativa da CSLL de anos anteriores e antecipações do ano de 2022.

7.2 Outros impostos a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Imposto de renda retido na fonte	474	4.938	1.083	5.919
Imposto sobre circulação de mercadoria e serviços	-	-	2.855	2.370
Programa de integração social e contribuição para financiamento da seguridade social	7	1	169	6.224
Outros	-	-	1.112	1.022
	481	4.939	5.219	15.535

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Notas Explicativas

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

8. Adiantamento para cessão de blocos

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
3R Pescada (a)	-	-	1.600	1.600
3R FZB (b)	-	-	-	48.009
3R Candeias (c)	-	-	-	50.968
3R Offshore (d)	-	-	31.396	58.308
3R Potiguar (e)	-	-	591.949	-
	-	-	624.945	158.885

- (a) Em 09 de julho de 2020 a controlada 3R Pescada firmou contrato para a aquisição de 65% de participação (*working interest*) da Petrobras nos campos de Pescada, Arabaiana e Dentão. O valor de venda da transação foi de US\$ 1,5 milhões, a ser pago em duas parcelas, sendo US\$ 300 mil, equivalente a R\$ 1.600, na assinatura do contrato e US\$ 1,2 milhões, no fechamento da transação.
- (b) Em 14 de agosto de 2020 a controlada 3R FZB firmou contrato para a compra da totalidade da participação da Petrobras nos campos terrestres (*onshore*) de Fazenda Belém e Icapuí, o Polo Fazenda Belém, na bacia Potiguar, no Ceará. O valor total da transação foi de US\$ 35,2 milhões (R\$ 167.511), sendo (i) US\$ 8,8 milhões (R\$ 48.009) pagos na assinatura do contrato em agosto de 2020, (ii) US\$ 4,6 milhões (R\$ 24.269) pagos em 05 de agosto de 2022, já descontado da geração de caixa acumulada desde abril de 2019 (effective date do contrato) no valor de US\$ 11,8 milhões (R\$ 36.028), e (iii) US\$ 10,0 milhões, equivalentes à R\$ 59.205, a serem pagos em doze meses após o fechamento da transação. O valor justo na data da aquisição foi de US\$ 23,4 milhões (R\$ 131.483), correspondente aos itens i, ii e iii, já descontado da geração de caixa acumulada desde abril de 2019. Em 05 de agosto de 2022, ocorreu o fechamento desta transação e o valor de R\$ 48.009 foi reclassificado para o ativo intangível.
- (c) Em 08 de dezembro de 2020 a controlada 3R Candeias firmou contrato para a compra do Polo Recôncavo, que compreende os campos terrestres de Aratu, Ilha de Bimbarra, Mapele, Massuí, Candeias, Cexis, Socorro, Dom João, Dom João Mar, Pariri, Socorro Extensão, São Domingos, Cambacica e Guanambi. O valor total da transação é de US\$ 250 milhões, sendo (i) US\$ 10 milhões pagos anteriormente ao fechamento da transação, equivalentes a R\$ 50.968 e (ii) US\$ 240 milhões no fechamento da transação, equivalentes à R\$ 1.249.291. Em 11 de maio de 2022, ocorreu o fechamento desta transação e o valor de R\$ 50.968 foi reclassificado para o ativo intangível.
- (d) Em 29 de janeiro de 2021 a controlada 3R Offshore firmou o contrato para aquisição de 50% da participação da Petrobras nos campos de produção de Peroá e Cangoá e BM-ES-21 (Plano de Avaliação de Descoberta de Malombe), denominados conjuntamente Polo Peroá, localizado na Bacia do Espírito Santo. O valor total da transação é de US\$ 55 milhões (R\$ 307.336), sendo (i) US\$ 5 milhões pagos na data em que o contrato foi firmado, equivalentes a R\$ 13.456; (ii) US\$ 7,5 milhões no fechamento da transação, equivalentes à R\$ 41.938; e (iii) US\$ 42,5 milhões em pagamentos contingentes previstos em contrato. Os valores não consideram eventuais ajustes e correções até o fechamento da transação. Em 06 de maio de 2021, a DBO realizou a cessão de crédito do adiantamento realizado em 29 de janeiro de 2021, no valor de R\$ 13.456, como parte do aporte de capital para se tornar acionista da 3R Offshore. Em 02 de agosto de 2022, ocorreu o fechamento desta transação e o valor de R\$ 26.912 foi reclassificado para o ativo intangível.

Em 09 de julho de 2021, a 3R Offshore assinou contrato para a aquisição da participação detida pela Petrobras no campo de Papa-Terra, atualmente em produção, localizado na Bacia de Campos, no Estado do Rio de Janeiro, incluindo toda a infraestrutura e sistemas de superfície e submarinos atrelados. O valor total da transação é de US\$ 105,6 milhões, sendo (i) US\$ 6 milhões pagos no ato de assinatura do contrato de aquisição do referido ativo, equivalente a R\$ 31.396; (ii) US\$ 9,6 milhões a serem pagos na data do fechamento da transação; e (iii) US\$ 90 milhões em pagamentos contingentes, ainda sujeito ao cumprimento de condições precedentes, tais como a aprovação pela ANP.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A. Notas Explicativas

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

- (e) Em 31 de janeiro de 2022 a Companhia através da 3R Potiguar assinou acordo de compra e venda da participação de 100% do Polo Potiguar junto à Petrobras. O valor total da transação é de US\$ 1,38 bilhão, sendo (i) US\$ 110 milhões (R\$ 591.949) pagos no ato de assinatura do contrato de aquisição do referido ativo; (ii) US\$ 1,04 bilhão a ser pago na data do *closing* da transação, cuja expectativa é que ocorra no primeiro semestre de 2023; e (iii) US\$ 235 milhões em 4 parcelas anuais de US\$ 58,75 milhões, iniciando em março de 2024, com fim em março de 2027.

9. Investimentos

	Participação direta	Controladora	
		30/09/2022	31/12/2021
3R Offshore	85%	310.565	157.629
3R Pescada	100%	130.431	159.969
3R Candeias	100%	1.367.725	87.450
3R Macau	100%	1.392.473	983.538
3R RV	100%	235.658	195.321
3R FZB	100%	95.151	48.801
3R Areia Branca	100%	277.130	282.331
3R Potiguar	100%	591.557	1.000
3R Lux	100%	58.044	-
		4.458.734	1.916.039

Movimentação dos saldos dos investimentos nos períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021:

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Notas Explicativas

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

	3R Offshore	3R Pescada	3R Candeias	3R Macau	3R RV	3R FZB	3R Areia Branca	3R Potiguar	3R Lux	Total
Saldo em 01 de janeiro de 2021	96.873	55.864	50.596	233.267	21.986	48.985	-	-	-	507.571
Aporte de capital	30.456	-	36.055	827.000	204.400	-	20.000	1.000	-	1.118.911
Participação relativa	(8.147)	981	-	-	-	-	-	-	-	(7.166)
Aquisição 40% 3R Pescada	-	37.152	-	-	-	-	-	-	-	37.152
Resultado equivalência patrimonial	39.425	53.589	799	(76.729)	(31.065)	(184)	(4.749)	-	-	(18.914)
Patrimônio líquido a valor na aquisição	-	-	-	-	-	-	267.080	-	-	267.080
Ajuste de conversão	(978)	12.383	-	-	-	-	-	-	-	11.405
Saldo em 31 de dezembro de 2021	157.629	159.969	87.450	983.538	195.321	48.801	282.331	1.000	-	1.916.039
Aporte de capital	114.000	-	1.250.000	-	-	50.000	-	600.000	57.472	2.071.472
Participação Relativa	(7.134)	-	-	-	-	-	-	-	-	(7.134)
Resultado equivalência patrimonial	46.070	15.653	30.275	408.935	40.337	(3.650)	(5.201)	(9.443)	(1.734)	521.242
Dividendo Recebidos	-	(32.833)	-	-	-	-	-	-	-	(32.833)
Ajuste de conversão	-	(12.358)	-	-	-	-	-	-	2.306	(10.052)
Saldo em 30 de setembro de 2022	310.565	130.431	1.367.725	1.392.473	235.658	95.151	277.130	591.557	58.044	4.458.734

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Notas Explicativas

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

Informações financeiras resumidas das controladas em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021:

30/09/2022								
	Participação acionária	Ativo circulante	Ativo não circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante	Patrimônio líquido	Mais valia na aquisição de 3R Areia Branca (i)	Resultado
3R Offshore	85%	161.091	872.986	332.563	390.949	310.565	-	46.070
3R Pescada	100%	93.526	173.441	11.702	124.834	130.431	-	15.653
3R Candeias	100%	100.540	1.820.621	56.482	496.954	1.367.725	-	30.275
3R Macau	100%	495.896	1.170.139	117.669	155.893	1.392.473	-	408.937
3R RV	100%	64.807	725.226	304.456	249.919	235.658	-	40.337
3R FZB	100%	34.639	271.883	74.103	137.268	95.151	-	(3.651)
3R Areia Branca	100%	67.736	122.251	9.431	54.932	125.624	151.506	(5.201)
3R Potiguar	100%	593.696	1.741	3.880	-	591.557	-	(9.443)
3R Lux	100%	58.052	-	8	-	58.044	-	(1.735)
		1.669.983	5.158.288	910.294	1.610.749	4.307.228	151.506	521.242
31/12/2021								
	Participação acionária	Ativo circulante	Ativo não circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante	Patrimônio líquido	Mais valia na aquisição de 3R Areia Branca (i)	Resultado
3R Offshore	70%	67.161	137.025	45.799	758	157.629	-	39.425
3R Pescada	100%	111.372	178.775	5.567	124.611	159.969	-	53.589
3R Candeias	100%	88.094	647	1.291	-	87.450	-	799
3R Macau	100%	218.613	1.109.917	196.523	148.468	983.539	-	(76.729)
3R RV	100%	31.077	680.640	277.403	238.994	195.320	-	(31.065)
3R FZB	100%	48.664	235	98	-	48.801	-	(184)
3R Areia Branca	100%	53.292	133.957	21.443	57.106	108.700	173.631	(4.749)
3R Potiguar	100%	1.000	-	-	-	1.000	-	-
		619.273	2.241.196	548.124	569.937	1.742.408	173.631	(18.914)

(i) Refere-se à mais valia dos ativos fixos adquiridos na aquisição da 3R Areia Branca, no qual impactam as informações consolidadas e são amortizadas conforme a curva de produção. Segue abaixo o demonstrativo de movimentação dos saldos:

Mais valia do imobilizado e intangível na combinação de negócios	270.674
(-) Imposto diferido sobre mais valia na combinação de negócios	(92.029)
Amortização/depreciação dos ativos fixos adquiridos na combinação de negócios	(7.597)
(-) Impacto no imposto diferido sobre a redução das diferenças de base por conta da amortização/depreciação dos ativos fixos adquiridos na combinação de negócios	2.583
Saldo em 31 de dezembro de 2021	173.631
Amortização/depreciação dos ativos fixos adquiridos na combinação de negócios	(33.522)
(-) Impacto no imposto diferido sobre a redução das diferenças de base por conta da amortização/depreciação dos ativos fixos adquiridos na combinação de negócios	11.397
Saldo em 30 de setembro de 2022	151.506

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Notas Explicativas

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

10. Imobilizado

Controladora

	Custo						Saldos em 30 de setembro de 2022
	Saldos em 01 de janeiro de 2021	Adição	Baixa	Saldos em 31 de dezembro de 2021	Adição	Baixa	
Imobilizado administrativo	261	3.644	(73)	3.833	13.244	(30)	17.047
Outros	756	75	-	831	-	-	831
	<u>1.017</u>	<u>3.719</u>	<u>(73)</u>	<u>4.664</u>	<u>13.244</u>	<u>(30)</u>	<u>17.878</u>
	Depreciação acumulada						
	Saldos em 01 de janeiro de 2021	Adição	Baixa	Saldos em 31 de dezembro de 2021	Adição	Baixa	Saldos em 30 de setembro de 2022
Imobilizado administrativo	(182)	(76)	70	(188)	(564)	-	(752)
	<u>(182)</u>	<u>(76)</u>	<u>70</u>	<u>(188)</u>	<u>(564)</u>	<u>-</u>	<u>(752)</u>
Saldo líquido do ativo imobilizado	<u>835</u>			<u>4.476</u>			<u>17.126</u>

3 Notas Explicativas Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

Consolidado

Campos	Custo													
	Saldos em 01 de janeiro de 2021	Adição	Aquisição de 3R Areia Branca	Constituição ARO	Mais Valia	Baixa	Ajuste ARO	Ajuste de conversão	Saldos em 31 de dezembro de 2021	Adição	Constituição ARO	Baixa	Ajuste de conversão	Saldos em 30 de setembro de 2022
Pescada e Arabaiana	752.978	7.906	-	-	-	(1.318)	-	(173.746)	585.820	4.245	-	-	(5.165)	584.900
Camarão	162.598	33	-	-	-	-	-	162.631	-	-	-	-	-	162.631
Polo Macau	176.598	106.086	-	-	-	(1.095)	(36.358)	245.231	107.584	-	(697)	-	-	352.118
Rio Ventura	-	123.612	-	155.369	-	-	(14.805)	264.176	74.700	-	(333)	-	-	338.543
3R Areia Branca	-	80	183.719	-	19.418	-	(9.152)	194.065	3.012	-	(378)	-	-	196.699
Fazenda Belém	-	236	-	-	-	-	-	236	120.052	136.003	-	-	-	256.291
Candeias	-	283	-	-	-	-	-	283	74.562	476.667	-	-	-	551.512
Polo Peroá	-	-	-	-	-	-	-	-	59.002	328.783	-	-	-	387.785
Outros	199.582	75	-	-	-	-	-	199.657	1.743	-	-	-	-	201.400
Imobilizado administrativo	7.948	4.386	-	-	-	(534)	-	11.800	13.777	-	-	-	-	25.577
	1.299.704	242.697	183.719	155.369	19.418	(2.947)	(60.315)	(173.746)	1.663.899	458.677	941.453	(1.408)	(5.165)	3.057.456

Campos	Impairment acumulado													
	Saldos em 01 de janeiro de 2021	Adição	Aquisição de 3R Areia Branca	Constituição ARO	Mais Valia	Reversão	Ajuste ARO	Ajuste de conversão	Saldos em 31 de dezembro de 2021	Adição	Constituição ARO	Baixa	Ajuste de conversão	Saldos em 30 de setembro de 2022
Pescada e Arabaiana	(241.150)	-	-	-	-	47.158	-	193.992	-	-	-	-	-	-
Camarão	(113.505)	-	-	-	-	113.261	-	-	(244)	-	-	-	-	(244)
Outros	(170.265)	-	-	-	-	-	-	(170.265)	-	-	-	-	-	(170.265)
	(524.920)	-	-	-	-	160.419	-	193.992	(170.509)	-	-	-	-	(170.509)

3 Notas Explicativas Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

Campos	Depreciação acumulada											
	Saldos em 01 de janeiro de 2021	Adição	Aquisição de 3R Areia Branca	Constituição ARO	Mais Valia	Baixa	Saldos em 31 de dezembro de 2021	Adição	Constituição ARO	Mais Valia	Baixa	Saldos em 30 de setembro de 2022
Pescada e Arabaiana	(416.581)	(4.562)	-	-	-	-	(421.143)	(4.489)	-	-	-	(425.632)
Polo Macau	(4.627)	(13.560)	-	-	-	52	(18.135)	(10.390)	-	-	-	(28.525)
Rio Ventura	-	(9.002)	-	-	-	-	(9.002)	(13.700)	-	-	-	(22.702)
Areia Branca	-	(1.907)	(93.284)	-	(346)	-	(95.537)	(9.463)	-	(1.555)	339	(106.216)
Fazenda Belém	-	(1)	-	-	-	-	(1)	(3.545)	-	-	-	(3.546)
Candeias	-	(9)	-	-	-	-	(9)	(7.196)	-	-	-	(7.205)
Peroá	-	-	-	-	-	-	-	(11.256)	-	-	-	(11.256)
Imobilizado administrativo	(1.749)	(333)	-	-	-	532	(1.550)	(1.276)	-	-	-	(2.826)
	(422.957)	(29.374)	(93.284)	-	(346)	584	(545.377)	(61.315)	-	(1.555)	339	(607.908)
Saldo líquido do ativo imobilizado	351.827						948.013					2.279.039

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

Os imobilizados administrativos compreendem os saldos de terrenos, móveis e utensílios, benfeitorias, instalações, máquinas e equipamentos e equipamentos de informática, que são depreciados pelas vidas úteis estimadas a seguir:

Móveis e utensílios	10 anos
Máquinas e equipamentos	10 anos
Equipamentos de informática	5 anos
Instalações	5 anos

3R Pescada (Pescada e Arabaiana)

Em 31 de dezembro de 2021, a Companhia identificou indícios que levaram à reversão do valor do *impairment* registrado no valor de R\$ 47.158, devido ao aumento de 14,3 dólares por barril (ou 28,2%) no preço petróleo *brent* médio para todo o período avaliado (até o ano de 2046) e aumento de 17,0 dólares por barril (ou 32,6%) para o período dos próximos cinco anos (até 2026).

Em 30 de setembro de 2022 a Companhia não identificou indícios que o campo possa ter sofrido desvalorização.

As adições ao imobilizado compreendidas entre janeiro e setembro de 2022 são majoritariamente referentes à revitalização de linhas de escoamento da produção no valor de R\$ 4.245.

3R Offshore (Camarão)

Em 31 de dezembro de 2021, a Companhia identificou indícios que levaram à reversão do valor do *impairment* no valor de R\$ 113.261, considerando a taxa de desconto de 8,56% a.a.

Em comparação ao teste realizado em 30 de junho de 2021, houve aumento de 7,8 dólares por barril (ou 13,7%) no preço petróleo *brent* médio para todo o período avaliado (até o ano de 2046) e aumento de 8,8 dólares por barril (ou 14,6%) para o período dos próximos cinco anos (até 2026), em observada tendência de alta.

O preço do gás foi estimado, conservadoramente, em 8,2% do *brent* (em US\$/mmbtu), tendo sido utilizado como referência o contrato atual existente entre o campo de Peroá e a Petrobras. Sendo assim, em 2025 (ano de entrada em operação do campo), o preço do gás foi estimado em US\$5,4/mmbtu (assumindo o preço do *brent* em US\$65,8/bbl).

Em 30 de setembro de 2022 a Companhia não identificou indícios que levassem à mudança no valor do *impairment* registrado.

3R Macau (Polo Macau)

A controlada 3R Macau adquiriu 100% de participação em todas as concessões do Polo Macau.

Em 30 de setembro de 2022 a Companhia não identificou indícios que o campo possa ter sofrido desvalorização.

Em 31 de dezembro de 2021, a Companhia realizou uma avaliação para apurar as estimativas de custos iniciais associadas ao abandono dos ativos totalizando R\$ 331.770 pelo período de 43 anos de produção à taxa de desconto de 4,71% a.a. que representa 135.803. A obrigação para desmobilização de ativos (provisão de abandono) está descrita na nota explicativa 19.

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

As adições ao imobilizado compreendidas entre janeiro e setembro de 2022 são majoritariamente referentes à revitalização de poços, no valor de R\$ 44.135, a construção de duas plantas de processamento de água (*Debottlenecking*) no valor de R\$ 40.412, e instalações do campo de R\$ 8.607.

3R RV (Polo Rio Ventura)

A controlada 3R RV adquiriu 100% de participação em todas as concessões do Polo Rio Ventura.

Em 15 de julho de 2021 a 3R RV se tornou operadora do Polo Rio Ventura. No início das operações, a Petrobras transferiu as instalações e equipamentos no valor de R\$ 95.034, que fazem parte do custo de aquisição deste ativo.

Ainda nesta data, a 3R RV elaborou uma avaliação da obrigação para desmobilização do ativo Polo Rio Ventura com as seguintes premissas: a estimativa de custos inicial associados ao abandono dos ativos no total de R\$ 426.093, período de 26 anos de produção à taxa de desconto de 5,41% a.a. que representa R\$ 155.369.

Em 31 de dezembro de 2021 a Companhia realizou uma nova avaliação para apurar as estimativas de custos iniciais associadas ao abandono dos ativos totalizando R\$ 400.277, pelo mesmo período de 26 anos de produção à taxa de desconto de 4,63% a.a. que representa R\$ 143.983. A obrigação para desmobilização de ativos (provisão de abandono), está descrita na nota explicativa 19.

Em 30 de setembro de 2022 a Companhia não identificou indícios que o campo possa ter sofrido desvalorização.

As aquisições ao ativo imobilizado compreendidas entre janeiro e setembro de 2022 são compostas majoritariamente pela revitalização de poços, no valor de R\$ 39.657, instalações de campos, no valor de R\$ 15.208 e almoxarifado de materiais a aplicar em revitalizações de poços, no valor de R\$ 18.448.

3R Areia Branca (Campos Ponta do Mel e Redonda)

Em 01 de novembro de 2021 a Companhia concluiu o processo de compra e venda de 3R Areia Branca. Os ativos imobilizado líquidos que constavam no balanço de 3R Areia Branca na data da aquisição totalizavam R\$ 90.435, sendo o valor de aquisição dos ativos imobilizados em R\$ 169.358, acompanhados da depreciação acumulada no valor de R\$ 93.284, e os custos iniciais associados ao abandono dos ativos no valor de R\$ 14.361. O valor justo dos ativos imobilizados que foram apurados na data em que a Companhia adquiriu o controle de 3R Areia Branca, gerou uma mais valia de R\$ 19.418, assim o valor total dos ativos imobilizado líquido de 3R Areia Branca em 01 de novembro de 2021 totalizam R\$ 109.853.

Quanto à estimativa de custos inicial associados ao abandono dos ativos, em 31 de dezembro de 2021, a Companhia realizou uma nova avaliação para apurar as estimativas de custos iniciais associadas ao abandono dos ativos totalizando R\$ 19.127, pelo mesmo período de 31 anos de produção à taxa de desconto de 4,71% a.a. que representa R\$ 9.567. A obrigação para desmobilização de ativos (provisão de abandono), está descrita na nota explicativa 19.

Em 30 de setembro de 2022 a Companhia não identificou indícios que o campo possa ter sofrido desvalorização.

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

3R Candeias (Polo Recôncavo)

A controlada 3R Candeias adquiriu 100% de participação em todas as concessões do Polo Recôncavo.

A 3R Candeias, em 11 de maio de 2022 avaliou a obrigação para desmobilização do ativo do Polo Recôncavo com as seguintes premissas: a estimativa de custos inicial associados ao abandono dos ativos no total de R\$ 812.736, período de 30 anos de produção à taxa de desconto de 5,32% a.a. que representa R\$ 476.667. A obrigação para desmobilização de ativos (provisão de abandono), está descrita na nota explicativa 19.

No início das operações a Petrobras transferiu as instalações e equipamentos no valor de R\$ 55.019 que fazem parte do custo de aquisição deste ativo.

As demais aquisições ao ativo imobilizado compreendidas entre 11 de maio de 2022 e 30 de setembro de 2022 são compostas majoritariamente pela revitalização de poços, no valor de R\$ 8.319 e almoxarifado de materiais a aplicar em revitalizações de poços, no valor de R\$ 8.428.

Em 30 de setembro de 2022 a Administração da Companhia não identificou indícios que levassem à necessidade da realização do teste de impairment.

3R FZB (Polo Fazenda Belém)

A controlada 3R FZB adquiriu 100% de participação em todas as concessões do Polo Fazenda Belém.

A 3R FZB, em 06 de agosto 2022 avaliou a obrigação para desmobilização do ativo do Polo Fazenda Belém com as seguintes premissas: a estimativa de custos inicial associados ao abandono dos ativos no total de R\$259.412, período de 24 anos de produção à taxa de desconto de 5,73% a.a. que representa R\$ 136.003. A obrigação para desmobilização de ativos (provisão de abandono), está descrita na nota explicativa 19.

No início das operações a Petrobras transferiu as máquinas e equipamentos e outros ativos no valor de R\$ 114.293 que fazem parte do custo de aquisição deste ativo.

As demais aquisições ao ativo imobilizado compreendidas entre 06 de agosto de 2022 e 30 de setembro de 2022 são compostas majoritariamente por almoxarifado de materiais a aplicar em revitalizações de poços, no valor de R\$ 4.556.

Em 30 de setembro de 2022 a Administração da Companhia não identificou indícios que levassem à necessidade da realização do teste de *impairment*.

3R Offshore (Polo Peroá)

A Companhia, através de sua controlada 3R Offshore, adquiriu 85% de participação em todas as concessões do Polo Peroá.

A 3R Offshore, em 02 de agosto de 2022 avaliou a obrigação para desmobilização do ativo do Polo Peroá com as seguintes premissas: a estimativa de custos inicial associados ao abandono dos ativos no total de R\$ 562.133, período de 14 anos de produção à taxa de desconto de 5,73% a.a. que representa R\$ 328.783. A obrigação para desmobilização de ativos (provisão de abandono), está descrita na nota explicativa 19.

No início das operações a Petrobras transferiu as instalações no valor de R\$ 13.343 e equipamentos no valor de R\$ 45.390, totalizando o valor de R\$ 58.733 que fazem parte do custo de aquisição deste ativo.

As demais aquisições ao ativo imobilizado compreendidas entre 02 de agosto de 2022 e 30 de setembro de 2022 são compostas majoritariamente por infraestrutura de tecnologia da informação e telecomunicações, no valor de R\$ 148 e instalações de campos, no valor de R\$ 95.

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

Em 30 de setembro de 2022 a Administração da Companhia não identificou indícios que levassem à necessidade da realização do teste de *impairment*.

Outros Campos

Os demais campos da Companhia referem-se aos campos Pinaúna, bloco BM-ES-5 PAD Versailles e bloco CAL-M-372. Tais campos possuíam *impairment* registrado no valor de R\$ 170.265 para redução no valor recuperável dos ativos essencialmente devido à expectativa de devolução desses campos a ANP.

Em 30 de setembro de 2022, a Companhia não identificou indícios que levassem à mudança no valor do *impairment* registrado.

11.Intangível

Controladora

					Custo				Saldos em 30 de setembro de 2022
	Saldos em 01 de janeiro de 2021	Adição	Baixa	Amortização	Saldos em 31 de dezembro de 2021	Adição	Baixa	Amortização	
Software e licenças	5	1.665	-	(69)	1.601	3.389	-	(212)	4.778
Outros	778	-	-	-	778	-	-	-	778
	783	1.665	-	(69)	2.379	3.389	-	(212)	5.556
Custo	9.307	1.665	-	-	10.972	3.389	-	-	14.361
Amortização	(8.524)	-	-	(69)	(8.593)	-	-	(212)	(8.805)

3R Petroleum Oil & Gas S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

Consolidado

Campos	30 de setembro de 2022						31 de dezembro de 2021				
	Saldos em 01 de janeiro de 2021	Adição	Aquisição de 3R Areia Branca	Mais Valia	Amortização	Amortização Mais Valia	Saldos em 31 de dezembro de 2021	Adição	Amortização	Amortização Mais Valia	Saldos em 30 de setembro de 2022
Bloco BAR-M-387 (a)	778	-	-	-	-	-	778	-	-	-	778
3R Macau (b)	834.874	33.720	-	-	(59.075)	-	809.519	-	(39.599)	-	769.920
3R Rio Ventura (c)	-	422.582	-	-	(13.726)	-	408.856	-	(14.905)	-	393.951
3R Areia Branca (d)	-	-	35.082	251.257	(6.857)	(7.251)	272.231	1.000	(3.675)	(31.967)	237.589
3R Candeias (e)	-	-	-	-	-	-	-	1.246.857	(13.822)	-	1.233.035
3R Fazenda Belém (f)	-	-	-	-	-	-	-	17.189	(315)	-	16.874
3R Offshore (g)	-	-	-	-	-	-	-	246.075	(8.115)	-	237.960
Software e licenças	6	3.816	-	-	(94)	-	3.728	4.173	(390)	-	7.511
	835.658	460.118	35.082	251.257	(79.752)	(7.251)	1.495.112	1.515.294	(80.821)	(31.967)	2.897.618
Custo	872.121	460.118	36.414	251.257	-	-	1.619.910	1.515.294	-	-	3.135.204
Impairment	(7.517)	-	(452)	-	-	-	(7.969)	-	-	-	(7.969)
Amortização	(28.946)	-	(880)	-	(79.752)	(7.251)	(116.829)	-	(80.821)	(31.967)	(229.617)

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

- (a) A Companhia pagou R\$ 778 de bônus de assinatura.
- (b) Em 21 de dezembro de 2021 a 3R Macau adquiriu os 50% restantes do campo Sanhaçu. Considerando as parcelas pagas do contrato de venda com a Petrogal, o valor da transação totalizou R\$ 33.720. Em 30 de setembro de 2022 a Administração da Companhia realizou avaliação de indicadores e não identificou indícios que levassem à necessidade da realização de teste de *impairment*.
- (c) Em 15 de julho de 2021 a controlada 3R RV concluiu a aquisição do Polo Rio Ventura pelo valor de US\$ 94,2 milhões (R\$ 520.993), sendo (i) US\$ 3,8 milhões (R\$ 20.689) pagos à Petrobras no signing; (ii) US\$ 31,2 milhões (R\$ 177.363) no *closing* do Contrato de Compra e Venda do Polo Rio Ventura (*Sales and Purchase Agreement, SPA*); (iii) US\$ 16 milhões (R\$ 87.277) a serem pagos em 30 meses após o fechamento da transação; e (iv) US\$ 43,2 milhões (R\$ 235.664) a serem pagos conforme previsto em contrato como pagamentos contingentes, atrelados ao preço de referência óleo (*brent*), caso alcance uma média móvel igual ou superior a US\$ 48 e US\$ 58 por barril, respectivamente, aferidas em um período de 12 meses, a qualquer tempo a partir da conclusão da aquisição do ativo. No momento do *closing* da aquisição do Polo Rio Ventura, a Companhia baseada nos modelos econômicos financeiros, o preço do *brent* superior à US\$ 58 por barril, alcançado à uma média móvel auferida em um período de 12 meses é provável, portanto a Administração considerou como devido o valor de R\$ 235.664 a serem pagos em outubro de 2022. Composto o valor da aquisição de R\$ 520.993, foi identificadas instalações e equipamentos no valor de R\$ 95.034, que foram classificados como ativo imobilizado, conforme nota explicativa 10. O ajuste a valor presente registrado para o item (iii) R\$ 87.277 a serem pagos em 30 meses após o fechamento da transação foi de R\$ 3.377 considerando uma taxa de desconto de 7,59% a.a.. Sendo assim, o valor registrado no ativo intangível foi de R\$ 422.582. Em 30 de setembro de 2022 a Administração da Companhia realizou avaliação de indicadores e não identificou indícios que levassem à necessidade da realização de teste de *impairment*.
- (d) Em 01 de novembro de 2021 a Companhia concluiu o processo de compra e venda de 3R Areia Branca. Os ativos intangíveis líquidos que constavam no balanço de 3R Areia Branca na data da aquisição referem-se à cessão do direito de uso dos campos de Ponta do Mel e Redonda, que foram adquiridos pela Companhia juntos à Petrobras e tiveram a conclusão da aquisição desses campos em junho de 2020, no valor de R\$ 35.082. O valor justo dos ativos intangíveis que foram apurados na data em que a Companhia adquiriu o controle de 3R Areia Branca, gerou uma mais valia de R\$ 251.257. O valor total dos ativos intangíveis líquido de 3R Areia Branca em 01 de novembro de 2021 totalizam R\$ 286.339. Em 30 de setembro de 2022 a Administração da Companhia realizou avaliação de indicadores e não identificou indícios que levassem à necessidade da realização de teste de *impairment*.

Em 19 de agosto de 2022 a ANP homologou o resultado da licitação referente ao 3º Ciclo da Oferta Permanente de Concessão, com isso a 3R Areia Branca, passou a possuir a concessão dos blocos exploratórios POT-T-326, POT-T-353, POT-T-437, POT-T-524, POT-T-525 e POT-T-568, efetuando o pagamento de bônus de assinatura no valor de R\$ 1.000.

- (e) Em 11 de maio de 2022 a controlada 3R Candeias concluiu a compra do Polo Recôncavo que compreende os campos terrestres de Aratu, Ilha de Bimbarra, Mapele, Massuí, Candeias, Cexis, Socorro, Dom João, Dom João Mar, Pariri, Socorro Extensão, São Domingos, Cambacica e Guanambi. O valor total da transação foi de US\$ 250 milhões, sendo (i) US\$ 10 milhões pagos em 08 de dezembro de 2020, equivalentes à R\$ 50.968; e (ii) US\$ 240 milhões na presente data, equivalentes à R\$ 1.249.291. Foi identificadas instalações e equipamentos no valor de R\$ 55.019, que foram classificados como ativo imobilizado, conforme nota explicativa 10, sendo assim o valor registrado no ativo intangível foi de R\$ 1.245.240. Em 30 de setembro de 2022 a Administração da Companhia realizou avaliação de indicadores e não identificou indícios que levassem à necessidade da realização de teste de *impairment*.

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

- (f) Em 06 de agosto de 2022 a Companhia através da controlada 3R FZB concluiu a aquisição de dois campos terrestres (onshore) que formam os campos de produção do Polo Fazenda Belém, da Petrobras, após aprovação de transferência dos contratos de concessão pela ANP. O valor total da transação foi de US\$ 35,2 milhões (R\$ 167.511), sendo (i) US\$ 8,8 milhões (R\$ 48.009) pagos na assinatura do contrato em agosto de 2020, (ii) US\$ 4,6 milhões (R\$ 24.269) pagos em 05 de agosto de 2022, já descontado da geração de caixa acumulada desde abril de 2019 (effective date do contrato) no valor de US\$ 11,8 milhões (R\$ 36.028), e (iii) US\$ 10,0 milhões, equivalentes à R\$ 59.205, a serem pagos em doze meses após o fechamento da transação. O valor justo na data da aquisição foi de US\$ 23,4 milhões (R\$ 131.483), correspondente aos itens i, ii e iii, já descontado da geração de caixa acumulada desde abril de 2019. Foi identificado instalações e equipamentos no valor de R\$ 114.293, que foram classificados como ativo imobilizado, conforme nota explicativa 10, sendo assim o valor registrado no ativo intangível foi de R\$ 17.189. Em 30 de setembro de 2022 a Administração da Companhia realizou avaliação de indicativos e não identificou indícios que levassem à necessidade da realização de teste de *impairment*.
- (g) Em 02 de agosto de 2022 a Companhia através da controlada 3R Offshore concluiu a aquisição dos campos de produção de Peroá e Congoá e do Bloco BM-ES-21 (Malombe), denominados conjuntamente Polo Peroá, da Petrobras, após aprovação de transferência dos contratos de concessão pela ANP. O valor total da transação é de US\$ 55 milhões (R\$ 307.336), sendo (i) US\$ 5 milhões (R\$ 26.912) pagos na assinatura do contrato; (ii) US\$ 8,07 milhões (R\$ 41.938) em 2 de agosto de 2022; e (iii) US\$ 42,5 milhões (R\$ 238.486) em pagamentos contingentes previstos em contrato. Foi identificado instalações e equipamentos no valor de R\$ 58.733, que foram classificados como ativo imobilizado, conforme nota explicativa 10, sendo assim o valor registrado no ativo intangível foi de R\$ 246.075, já descontado do ajuste a valor presente no valor de R\$ 2.528. Em 30 de setembro de 2022 a Administração da Companhia realizou avaliação de indicativos e não identificou indícios que levassem à necessidade da realização de teste de *impairment*.

12. Valores a pagar ao operador

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Petrobras	-	1.585	358	1.429
	-	1.585	358	1.429

Em 30 de setembro de 2022, os valores a pagar ao operador incorridos nos blocos referentes a serviços e insumos que foram adquiridos no curso normal dos negócios de Pescada e Arabaiana. Os valores a pagar referente aos blocos REC-T-194 e REC-T-208 foram liquidados em 19 de janeiro de 2022 e os valores a pagar referente aos blocos REC-T-225, REC-T-239, REC-T-240, REC-T-253 e REC-T-254, foram liquidados em 17 de junho de 2022 (Os blocos com prefixo "REC" são blocos da 3R OG na bacia do Recôncavo). O operador aprova um orçamento anual que é compartilhado com os parceiros, sendo os valores cobrados mensalmente e o saldo em aberto refere-se a valores que serão pagos pela Companhia.

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

13. Empréstimos e financiamentos

Instituição financeira	Moeda	Encargos financeiros anuais (%)	31/12/2021	Captação	Variação Cambial	Juros provisionados	30/09/2022
Banco Safra (a)	USD	6,70%	-	50.000	8.261	1.744	60.005
Banco Safra (b)	USD	8,20%	-	24.500	432	5	24.937
Banco Safra (c)	USD	8,65%	-	25.500	686	4	26.190
			-	100.000	9.379	1.753	111.132

- (a) Em 22 de abril de 2022, a 3R Offshore adquiriu um empréstimo no valor de R\$ 50.000 juntamente ao Banco Safra, com vencimento em abril de 2023, com taxa média de 6,70% a.a.
- (b) Em 13 de julho de 2022, a 3R Offshore adquiriu um empréstimo no valor de R\$ 24.500 juntamente ao Banco Safra, com vencimento em julho de 2023, com taxa média de 8,20% a.a.
- (c) Em 29 de julho de 2022, a 3R Offshore adquiriu um empréstimo no valor de R\$ 25.500 juntamente ao Banco Safra, com vencimento em julho de 2023, com taxa média de 8,65% a.a.

14. Debêntures

Debêntures na controlada 3R Macau

Emissão de debêntures, de acordo com a Escritura da Segunda Emissão de Debêntures, não conversíveis em ações, simples, da espécie com Garantia Real, em Série Única com as seguintes características ("Debêntures BTG"):

Debenturista – Planner Trustee Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários Ltda.

Valor total da emissão - R\$ 708.071

Quantidade – 708.071

Valor unitário – R\$ 1.000 (um mil reais) na data da emissão

Emissão - 27 de maio de 2020

Vencimento - 27 de abril de 2025

Pagamento de juros – Trimestral e mensal a partir do 25º mês

Garantia – alienação fiduciária de ações, alienação fiduciária de recebíveis, penhor de direitos decorrentes de contratos de concessão e penhor sobre produção de petróleo e gás

Amortização Antecipada – após o 24º mês da emissão, a empresa pode amortizar o valor em aberto de maneira total ou parcial

Remuneração - O valor nominal será objeto de correção monetária pelo valor da cotação de fechamento, para venda do dólar norte-americano divulgada pelo Banco Central do Brasil. Os juros sobre o valor nominal atualizado serão cobrados a uma taxa de 15,00% ao ano, sendo a taxa efetiva de 18,65% descontados os custos de transação.

Em 30 de dezembro de 2021 ocorreu o pré-pagamento desta debênture. O valor pago para liquidar esta debênture foi de R\$ 782.257 incluindo principal, juros remuneratórios acumulados e custos de pré-pagamento previstos em contrato.

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

Debêntures na controlada 3R Areia Branca

Emissão de debêntures, de acordo com a Escritura da Primeira Emissão de Debêntures simples, não conversíveis em ações, da espécie com Garantia Real, em Série Única com as seguintes características ("Debêntures BTG Areia Branca"):

Debenturista – BTG Pactual Serviços Financeiros S.A.

Valor total da emissão - R\$ 47.124

Quantidade – 1

Valor unitário – R\$ 47.124 (quarenta e sete milhões, cento e vinte e quatro reais) na data da emissão

Emissão – 21 de setembro de 2021

Vencimento – 01 de novembro de 2024

Pagamento de juros – Trimestral

Garantia – alienação fiduciária da totalidade das ações e penhor de direitos decorrentes de contratos de concessão

Amortização Antecipada – a qualquer momento a empresa pode amortizar o valor em aberto de maneira total ou parcial

Remuneração - O valor nominal será objeto de correção monetária pelo valor da cotação de fechamento, para venda do dólar norte-americano divulgada pelo Banco Central do Brasil. Os juros sobre o valor nominal atualizado serão cobrados a uma taxa de 8,5% ao ano, resultando em uma taxa efetiva de 8,81% ao ano.

Debêntures na Controladora 3R OG

Emissão de debêntures, de acordo com a 2ª Emissão de Debêntures simples, não conversíveis em ações, da espécie Quirografária, em Série Única, com as seguintes características ("Debêntures 3R OG"):

Debenturista – Banco Itaú BBA S.A.

Valor total da emissão - R\$ 900.000

Quantidade – 900.000

Valor unitário – R\$ 1.000 (Um mil reais) na data da emissão

Emissão – 16 de agosto de 2022

Vencimento – 15 de agosto de 2025

Pagamento de juros – Trimestral

Garantia – Garantia firme concedida pelas instituições financeiras Coordenadores da operação financeira.

Amortização Antecipada – a partir do 18º (décimo oitavo) mês (inclusive) contado da Data de Emissão observados os termos e condições estabelecidos na Escritura de Emissão, realizar a amortização extraordinária facultativa parcial das Debêntures.

Remuneração - A taxa juros correspondentes à variação acumulada de 100% (cem por cento) das taxas médias diárias do DI de um dia, "over extra-grupo", expressas na forma percentual ao ano, base 252 (duzentos e cinquenta e dois) dias úteis, calculadas e divulgadas diariamente pela B3 ("Taxa DI"), acrescida de *spread* (sobretaxa) de 3,00% (três inteiros por cento) ao ano, base 252 (duzentos e cinquenta e dois) dias úteis ("Remuneração").

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

	Controladora		3R Macau		3R Areia Branca		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Saldo inicial	-	-	-	632.785	48.212	-	48.212	632.785
Emissão de Debêntures	900.000	-	-	-	-	47.124	900.000	47.124
Custos de transação	(19.008)	-	-	-	-	-	(19.008)	-
Custos de transação apropriados	528	-	-	52.027	-	-	528	52.027
Juros apropriados	6.209	-	-	105.748	2.486	668	8.695	106.417
Juros pagos	-	-	-	(115.852)	(2.819)	-	(2.819)	(115.852)
Liquidação Principal	-	-	-	(733.694)	-	-	-	(733.694)
Atualização monetária	-	-	-	58.986	(2.242)	420	(2.242)	59.405
	887.729	-	-	-	45.637	48.212	933.366	48.212
Passivo circulante	6.209	-	-	-	638	673	6.847	673
Passivo não circulante	881.520	-	-	-	44.999	47.539	926.519	47.539

15. Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Fornecedor nacional	5.956	2.196	117.191	32.898
Fornecedor estrangeiro	1.090	835	5.401	5.829
Fornecedores a faturar	-	232	51.445	14.882
Total	7.046	3.263	174.037	53.609

Os principais saldos estão relacionados aos serviços de operação, serviços de tratamento de petróleo bruto, energia elétrica e aquisição de equipamentos, além dos gastos com prestações de serviços para preparação do início das operações do Polo Papa-Terra, pertencente à 3R Offshore e Polo Pescada, pertencente à 3R Pescada.

16. Outros impostos a recolher

16.1 Imposto de renda e contribuição social a recolher

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Imposto de renda de pessoa jurídica e contribuição social sobre lucro líquido	-	-	5.498	-
	-	-	5.498	-

Notas Explicativas 3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

16.2 Outros impostos a recolher

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Programa de integração social e contribuição para financiamento da seguridade social	149	7	9.447	6.090
Imposto sobre circulação de mercadoria e serviços (ICMS)	-	1	42.791	33.248
Imposto de renda retido na fonte	1.354	168	3.065	10.232
Outros	1.220	374	6.442	2.892
	2.723	550	61.745	52.462

17. Valores a pagar por aquisições

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Aquisição do Polo Rio Ventura (a)	-	-	365.763	357.724
Aquisição de 3R Areia Branca (b)	35.677	34.874	35.677	34.874
Aquisição Ponta do Mel e Redonda (c)	-	-	-	15.481
Aquisição Sanhaçu (50%) (d)	-	-	7.817	15.635
Aquisição do Polo Fazenda Belém (e)	-	-	62.234	-
Aquisição Polo Peroá (f)	-	-	252.067	-
	35.677	34.874	723.558	423.714
Circulante	-	-	466.961	294.391
Não circulante	35.677	34.874	256.597	129.323

(a) Refere-se à obrigação de pagar pela aquisição do Polo Rio Ventura, sendo US\$ 16 milhões (R\$ 98.158) a serem pagos em 30 meses após o fechamento da transação e US\$ 43,2 milhões (R\$ 265.045) a serem pagos conforme previsto em contrato como pagamentos contingentes, atrelados ao preço de referência óleo (brent), caso alcance uma média móvel igual ou superior a US\$ 48 e US\$ 58 por barril, respectivamente, aferidas em um período de 12 meses, a qualquer tempo a partir da conclusão da aquisição do ativo, atualizado à uma taxa *libor USD* e cotação do dólar americano no encerramento do período. O ajuste a valor presente registrado para US\$ 16 milhões (R\$ 98.158) a serem pagos em 30 meses após o fechamento da transação foi de (R\$ 2.560) considerando uma taxa de desconto de 9,84% a.a.. Sendo assim, o valor remanescente a ser pago pela aquisição do Polo Rio Ventura em 30 de setembro de 2022 é de R\$ 365.763.

(b) Refere-se à parcela contingente a ser paga pela aquisição de 3R Areia Branca até US\$ 7 milhões (R\$ 38.560), caso o preço médio diário de referência *brent* entre 02 de agosto de 2021 e 31 de dezembro de 2023 seja superior a US\$ 55 por barril. Para fins de cálculo, será devido o pagamento de US\$ 4,66 mil para cada US\$ 0,01 por barril de *brent* médio no período pré-estabelecido que supere o *brent* mínimo, limitado a US\$ 7 milhões, descontado do ajuste a valor presente no valor de R\$ 2.883, considerando uma taxa de desconto de 7,54% a.a., sendo assim, o valor remanescente a ser pago pela aquisição de 3R Areia Branca em 30 de setembro de 2022 é de R\$ 35.677. A parcela contingente de até US\$ 16 milhões, caso seja apurado um volume de reservas certificadas 2P nos Campos de Ponta do Mel e Redonda superior ao valor de 9 milhões de barris de óleo, havendo a existência de um volume de reservas 2P superior às Reservas Base (9 milhões de barris), o volume que superar esse valor ensejará um pagamento adicional pela Companhia equivalente a US\$ 2,80 por cada barril de óleo certificado adicional, limitado a US\$ 16 milhões. As certificações de reservas dos referidos campos, somente serão aferidas pela Companhia entre julho e dezembro de 2023, portanto, na data da conclusão da aquisição, a Companhia não possui elementos que permitam mensurar essa obrigação como provável.

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

(c) Em 31 de dezembro de 2021 este valor era referente à obrigação de pagar pela aquisição dos campos Ponta do Mel e Redonda, ocorrido em julho de 2020, sendo US\$ 7,2 milhões (R\$ 38.513) que foram estipulados em 4 parcelas com vencimento em 15 de julho de 2020 de US\$ 200 mil, em 17 de novembro de 2020 de US\$ 2,8 milhões, em 11 de abril de 2021 de US\$ 2,1 milhões e 06 de janeiro de 2022 de US\$ 2,1 milhões, atualizado à uma taxa fixa de 9% a.a. Em 06 de janeiro de 2022 houve a liquidação do valor remanescente pela aquisição dos campos Ponta do Mel e Redonda pela 3R Areia Branca no valor de R\$ 15.797.

(d) Refere-se à obrigação de pagar pela aquisição dos 50% restantes do campo de Sanhaçu, pertencente à 3R Macau, ocorrido em 21 de dezembro de 2021. O valor das duas parcelas de US\$ 1,4 milhão serão pagas em 6 e 12 meses, contados do fechamento da transação (R\$ 16.064), atualizado a taxa *libor* mensal. Em 20 de junho de 2022 a primeira parcela de US\$ 1,4 milhão correspondente à R\$ 7.253 foi paga. Sendo assim, o valor remanescente a ser pago por esta aquisição em 30 de setembro de 2022 é de R\$ 7.817.

(e) Refere-se à obrigação de pagar pela aquisição do Polo Fazenda Belém, conforme contrato firmado em 14 de agosto de 2020, na qual 3R FZB firmou a totalidade da participação da Petrobras nos campos terrestres (*onshore*) de Fazenda Belém e Icapuí, o Polo Fazenda Belém, na bacia Potiguar, no Ceará. O valor total da transação foi de US\$ 35,2 milhões (R\$ 167.511), sendo (i) US\$ 8,8 milhões (R\$ 48.009) pagos na assinatura do contrato em agosto de 2020, (ii) US\$ 4,6 milhões (R\$ 24.269) pagos em 05 de agosto de 2022, já descontado da geração de caixa acumulada desde abril de 2019 (effective date do contrato) no valor de US\$ 11,8 milhões (R\$ 36.028), e (iii) US\$ 10,0 milhões, equivalentes à R\$ 59.205, a serem pagos em doze meses após o fechamento da transação. O valor justo na data da aquisição foi de US\$ 23,4 milhões (R\$ 131.483), correspondente aos itens i, ii e iii, já descontado da geração de caixa acumulada desde abril de 2019. Sendo assim, o valor remanescente a ser pago pela aquisição do Polo Fazenda Belém em 30 de setembro de 2022 é de R\$ 62.234.

(f) Refere-se à obrigação de pagar pela aquisição do Polo Peroá, conforme contrato firmado em 29 de janeiro de 2021, na qual a 3R Offshore firmou o contrato para aquisição de 100% da participação da Petrobras nos campos de produção de Peroá e Congoá e BM-ES-21 (Plano de Avaliação de Descoberta de Malombe), denominados conjuntamente Polo Peroá, localizado na Bacia do Espírito Santo. O valor total da transação é de US\$ 55 milhões (R\$ 307.336), sendo (i) US\$ 5 milhões (R\$ 26.912) pagos na assinatura do contrato; (ii) US\$ 8,07 milhões (R\$ 41.938) em 2 de agosto de 2022; e (iii) US\$ 42,5 milhões (R\$ 249.077) em pagamentos contingentes previstos em contrato, sendo: (i) US\$ 20 milhões vinculados à apresentação da declaração de comercialidade de Malombe à ANP; (ii) US\$ 12,5 milhões atrelados ao atingimento da referência *brent* US\$ 48 por barril; e (iii) US\$ 10 milhões atrelados ao atingimento da referência *brent* US\$ 58 por barril. O ajuste a valor presente registrado para US\$ 42,5 milhões, foi de (R\$ 2.990) considerando uma taxa de desconto de 9,84% a.a.. Sendo assim, o valor remanescente a ser pago pela aquisição do Polo Peroá em 30 de setembro de 2022 é de R\$ 252.067.

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

18. Transações com partes relacionadas

As movimentações de saldos de empréstimos com partes relacionadas, a pagar e a receber, da controladora e lucros ou perdas associadas são referentes a liquidação de contratos de mútuo, reembolso de despesas e integralização de capital, como demonstrado a seguir:

Transações e saldos

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Mútuo concedido (i)	25.389	-	-	-
Outras contas a receber (ii)	5.567	2	6.000	-
Contas a receber com partes relacionadas	30.956	2	6.000	-
Mútuo captado (iii)	40.063	-	-	-
Aumento de capital social em controlada (iv)	30.000	32.250	-	-
Outras contas a pagar	519	284	-	-
Contas a pagar com partes relacionadas	70.582	32.534	-	-

- (i) Em 01 de abril de 2022 a Controladora 3R OG concedeu mútuo financeiro à sua controlada 3R Offshore, no valor de R\$ 25.000, com vencimento para 30 de dezembro de 2022. A taxa média aplicada ao contrato foi CDI + 3,5% a.a. Em 30 de setembro de 2022 o valor atualizado do mútuo é R\$ 25.389.
- (ii) O valor de R\$ 5.567 refere-se à recuperação de gastos com seguro risco petróleo pago pela Controladora e a ser reembolsado pelas suas Controladas. No consolidado, o valor de R\$ 6.000 refere-se à aumento de capital na 3R Offshore, no qual já foram integralizados e serão liquidados pela DBO.
- (iii) Em 05 de agosto de 2022 a Controlada 3R Macau concedeu mútuo financeiro à sua Controladora 3R OG, sem incidência de juros, no valor de R\$ 30.000, com vencimento para 04 de novembro de 2022 e em 22 de agosto de 2022, no valor de R\$ 10.000 com vencimento em 21 de novembro 2022, o IOF registrado sobre estas captações somam o valor de R\$ 63.
- (iv) Refere-se à aumento de capital na controlada 3R Offshore no valor de R\$ 18.000 e na controlada 3R Macau no valor de R\$ 12.000, os quais já foram integralizados e serão liquidados pela Controladora até dezembro de 2022 e janeiro de 2023, respectivamente.

Remuneração pessoal chave

De acordo com a Lei das Sociedades Anônimas nº 6.404/76 e com o Estatuto Social da Companhia, é responsabilidade dos acionistas, em Assembleia Geral, fixarem o valor global da remuneração anual dos administradores, cabendo ao Conselho de Administração efetuar a distribuição da verba entre os administradores.

A Companhia é dirigida por um Conselho de Administração composto por, no mínimo 5 e no máximo 11 membros, todos eleitos e destituíveis pela Assembleia Geral com mandato unificado de 2 anos e uma Diretoria eleita pelo Conselho de Administração compostos por, no mínimo 3 e no máximo 7 membros, sendo um diretor presidente, um diretor de relações com investidores, um diretor financeiro e os demais sem designação específica. A remuneração dos membros do Conselho de Administração e Diretoria no período findo em 30 de setembro de 2022 e para o exercício findo em 31 de dezembro de 2021 estão no quadro a seguir:

	30/09/2022	31/12/2021
Remuneração e benefícios	9.883	24.549
Encargos sociais	1.869	4.794
Total	11.752	29.343

Notas Explicativas 3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

Em 30 de setembro de 2022 o quadro de administradores da Controladora e suas Controladas é composto por 6 diretores, enquanto em 31 de dezembro de 2021, a Controladora e suas Controladas possuíam 8 diretores.

19. Provisão para abandono

Os valores de abandono são mensurados pelo prazo de concessão do projeto e são trazidos a valor presente para fins de reconhecimento inicial. O passivo de abandono é atualizado anualmente ou quando exista alguma evidência objetiva que seu valor possa estar materialmente inadequado. As revisões na base de cálculo das estimativas dos gastos são reconhecidas como custo do imobilizado e os efeitos da passagem do tempo (denominado como reversão do desconto) no modelo de apuração da obrigação futura são alocadas diretamente no resultado do período (resultado financeiro líquido).

3R Petróleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

A movimentação do saldo da provisão para abandono está demonstrada a seguir:

	Consolidado							Total
	3R RV (a)	3R Areia Branca (b)	3R Pescada (c)	3R Macau (d)	3R Candeias (e)	3R FZB (f)	3R Offshore (Peraó) (g)	
Saldo em 01 de janeiro de 2021	-	-	118.743	164.098	-	-	-	282.841
Constituição da provisão	155.369	18.631	-	-	-	-	-	174.000
Amortização do custo do abandono	3.419	88	2.290	8.063	-	-	-	13.860
Atualização da provisão do abandono	(14.805)	(9.152)	(5.264)	(36.358)	-	-	-	(65.579)
Ajuste de conversão	-	-	8.842	-	-	-	-	8.842
Saldo em 31 de dezembro de 2021	143.983	9.567	124.611	135.803	-	-	-	413.964
Constituição da provisão	-	-	-	-	476.667	136.003	328.783	941.453
Amortização do custo do abandono	(729)	-	-	(2.327)	-	-	-	(3.056)
Atualização da provisão do abandono	5.429	367	4.106	5.122	8.259	1.267	3.060	27.610
Ajuste de conversão	-	-	(3.884)	-	-	-	-	(3.884)
Saldos em 30 de setembro de 2022	148.683	9.934	124.833	138.598	484.926	137.270	331.843	1.376.087

(a) Este valor refere-se à estimativa de custos associados ao abandono dos ativos no final das operações em 2046, incluindo o valor total de R\$ 171.220 a ser reembolsado pela Petrobras à Companhia como compartilhamento do custo de descomissionamento de determinados poços. A taxa de desconto utilizada foi de 5,41% a.a.. A provisão de abandono de Rio Ventura tem o prazo final estimado das operações em 2046. Em 31 de dezembro de 2021 a Companhia identificou necessidade de alteração das premissas utilizadas no cálculo efetuado em julho de 2021, revisando a taxa de desconto para 4,63% a.a. e os custos estimados para abandono. Em 30 de setembro de 2022, as premissas se mantiveram, não havendo a necessidade de modificar os custos estimados para abandono em 31 de dezembro de 2021. No período de 2022, até o momento foram realizados gastos efetivos com custos relacionados à abandono de poços no valor de R\$ 729.

(b) Este valor refere-se à estimativa de custos associados de abandono no final da operação em 2052, registrada na data da aquisição de 3R Areia Branca pela Companhia. A taxa de desconto utilizada foi de 3,50% a.a.. A provisão de abandono de 3R Areia Branca tem o prazo final estimado das operações em 2052. Em 31 de dezembro de 2021, a 3R Areia Branca identificou necessidade de alteração das premissas utilizadas no cálculo, revisando a taxa de desconto para 4,71% a.a.. Em 30 de setembro de 2022, as premissas se mantiveram, não havendo a necessidade de modificar os custos estimados para abandono em 31 de dezembro de 2021.

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

(c) A provisão de abandono de Pescada e Arabaiana tem o prazo final estimado das operações em 2046. Em 31 de dezembro de 2020 a taxa de desconto foi revisada para 4,34% a.a. Em 31 de dezembro de 2021, a 3R Pescada identificou necessidade de alteração das premissas utilizadas no cálculo efetuado em 31 de dezembro de 2020, revisando a taxa de desconto para 4,63% a.a. e os custos estimados para abandono. Em 30 de setembro de 2022, as premissas se mantiveram, não havendo a necessidade de modificar os custos estimados para abandono em 31 de dezembro de 2021.

(d) A provisão de abandono do Polo Macau teve a taxa de desconto revisada de 5,73% a.a. em 28 de maio de 2020, data esta de início das operações do Polo Macau, para 5,03% a.a. em 31 de dezembro de 2020 e a estimativa de custo corrigida pela inflação. Em 31 de dezembro de 2021, a 3R Macau identificou necessidade de alteração das premissas utilizadas no cálculo efetuado em 31 de dezembro de 2020, revisando a taxa de desconto para 4,71% e os custos estimados para abandono. Em 30 de setembro de 2022, as premissas se mantiveram, não havendo a necessidade de modificar os custos estimados para abandono em 31 de dezembro de 2021. No período de 2022, até o momento foram realizados gastos efetivos com custos relacionados à abandono de poços no valor de R\$ 2.327.

(e) Este valor refere-se à estimativa de custos associados de abandono no final da operação em 2052, incluindo o valor total de R\$ 112.063 a ser reembolsado pela Petrobras à 3R Candeias como compartilhamento do custo de descomissionamento de determinados poços, registrado no momento de aquisição do Polo Recôncavo pela 3R Candeias, em 11 de maio de 2022. A taxa de desconto utilizada foi de 5,32% a.a..

(f) Este valor refere-se à estimativa de custos associados de abandono no final da operação em 2046, incluindo o valor total de R\$ 24.430 a ser reembolsado pela Petrobras à 3R FZB como compartilhamento do custo de descomissionamento de determinados poços, registrado no momento de aquisição do Polo Fazenda Belém, em 05 de agosto de 2022. A taxa de desconto utilizada foi de 5,73% a.a.

(g) Este valor refere-se à estimativa de custos associados de abandono no final da operação em 2036, incluindo o valor total de R\$ 156.000 a ser reembolsado pela Petrobras à 3R Offshore como compartilhamento do custo de descomissionamento de determinados poços, registrado no momento de aquisição do Polo Peroá, em 02 de agosto de 2022. A taxa de desconto utilizada foi de 5,73% a.a.

20. Provisão de contingências

A Companhia e suas controladas estão envolvidas em ações judiciais de naturezas cíveis, fiscais e trabalhistas. Com base no parecer de seus consultores jurídicos internos e externos, a Administração considera a provisão para perdas registradas suficiente para cobrir as perdas prováveis, conforme demonstrado a seguir:

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Trabalhista	4.393	2.855	4.393	2.855
Cível	-	-	-	693
Outros	-	-	419	-
	4.393	2.855	4.812	3.548

Em 30 de setembro de 2022 a Companhia e suas controladas são objeto de ações tributárias, trabalhistas e cíveis cujas probabilidades de perda são avaliadas como possíveis pela Administração e seus consultores jurídicos pelo valor aproximado de R\$ 19.785 (R\$ 56.645 em 31 de dezembro de 2021).

Notas Explicativas 3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

Abaixo os valores envolvidos com probabilidade de perda possível, suportado pela avaliação dos assessores jurídicos externos:

	Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021
Cível	2.068	1.882
Trabalhista	8.170	12.208
Tributária (a)	9.547	42.555
	19.785	56.645

- (a) Em 31 de dezembro de 2021 a Companhia era parte passiva em processo administrativo da Fazenda Nacional contra a 3R Offshore, cujo objeto é a lavratura de 11 autos de infração por suposta omissão de receitas de aplicação financeira no cálculo de IRPJ e CSLL, decorrente de fatos geradores dos períodos de outubro de 2001 à julho de 2003, no valor de R\$ 33.492. No exercício de 2022, estes processos foram arquivados administrativamente e compõem substancialmente a diminuição do saldo no período. Ainda, a Companhia é parte passiva em processo administrativo da Fazenda Nacional contra a 3R Pescada, no valor de R\$ 5.282 em 30 de setembro de 2022 (R\$ 5.103 em 31 de dezembro de 2021), referente a auto de infração lavrado em decorrência de glosa da dedutibilidade de despesas operacionais sob o fundamento de que a controlada não teria apresentado documentação idônea para tais despesas.

21. Imposto de renda e contribuição social diferido

O imposto diferido ativo constituído em 30 de setembro de 2022 é resultante de 34% da base de diferenças temporárias dedutíveis no valor de R\$ 28.404 e prejuízo fiscal no valor de R\$ 255.244. Em 31 de dezembro de 2021, R\$ 57.839 de diferença temporária e prejuízo fiscal e base negativa no valor de R\$ 38.879. Estes créditos fiscais diferidos oriundos da utilização de prejuízo fiscal e base negativa foi registrado após o início das atividades operacionais das controladas 3R Macau, 3R Rio Ventura, 3R Candeias, 3R Offshore (Polo Peroá) e da aquisição da 3R Areia Branca, ocorrido nos exercícios de 2020, 2021 e 2022.

O imposto diferido passivo constituído em 31 de dezembro de 2021 e 30 de setembro de 2022 é resultante da mais valia de imobilizado e intangível apurado na aquisição de 3R Areia Branca no valor de R\$ 78.050 (R\$ 89.447 em 31 de dezembro de 2021) e de 34% da base de diferenças temporárias dedutíveis no valor de R\$ 12.793.

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

Os ativos e passivos fiscais diferidos compõem-se de:

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Ativos diferidos sobre diferença temporária	-	-	28.404	57.839
Ativos diferidos sobre prejuízo fiscal	-	-	255.244	38.879
Total dos ativos fiscais diferidos	-	-	283.648	96.718
Passivos diferidos sobre diferença temporária	-	-	(12.793)	-
Passivo diferido sobre mais valia dos ativos na aquisição de 3R Areia Branca	-	-	(78.050)	(89.447)
Total dos passivos fiscais diferidos	-	-	(90.843)	(89.447)
Total dos tributos fiscais diferidos, líquidos	-	-	192.805	7.271

A expectativa de utilização do imposto diferido ativo constituído sobre prejuízo fiscal e base negativa e diferenças temporárias em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021, foram baseadas nas projeções dos lucros tributáveis, considerando premissas financeiras e de negócios. O saldo do ativo diferido apresenta a seguinte expectativa de realização:

Ano	Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021
2022	23.756	96.718
2023	63.202	-
2024	12.179	-
2025	27.010	-
2026	26.032	-
2027	24.961	-
A partir de 2028	106.508	-
	283.648	96.718

A Companhia e suas controladas possuem créditos fiscais a compensar com lucros tributários futuros e não contabilizados no valor de R\$ 249.022 (R\$ 355.729 em 31 de dezembro de 2021) a título de prejuízo fiscal e base negativa por não ser possível afirmar que sua realização é presentemente considerada provável.

No momento em que o modelo financeiro adotado no plano geral de negócio aprovado pelo Conselho de Administração da Companhia demonstrar que seus créditos tributários diferidos decorrentes dos prejuízos para fins de imposto de renda e da base negativa da contribuição social e adições temporárias apresentarem sua provável realização, a Companhia e suas controladas efetuarão a contabilização destes créditos fiscais.

Notas Explicativas 3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

Em 30 de setembro de 2022	3R OG	3R Offshore	Total
Prejuízo fiscal e Base negativa	410.450	321.969	732.419
Imposto de renda (25%)	102.613	80.492	183.105
Contribuição social (9%)	36.940	28.977	65.917
	139.553	109.469	249.022

Em 31 de dezembro de 2021	3R OG	3R Offshore	3R Candeias	Total
Prejuízo fiscal e Base negativa	145.772	825.999	74.491	1.046.263
Imposto de renda (25%)	36.443	206.500	18.623	261.566
Contribuição social (9%)	13.119	74.340	6.704	94.163
	49.562	280.840	25.327	355.729

3 Notas Explicativas

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

Valores reconhecidos no resultado

	Controladora				Consolidado			
	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021
Despesa com imposto de renda e contribuição social corrente	-	-	-	-	3.476	(8.961)	(52.113)	(22.795)
Despesas do período corrente	-	-	-	-	3.476	(8.961)	(52.113)	(22.795)
Despesa com imposto de renda e contribuição social diferido	-	-	-	-	172.172	37.834	185.534	49.120
Diferenças temporárias	-	-	-	-	(66.452)	3.698	(30.832)	13.237
Prejuízo fiscal	-	-	-	-	238.624	34.136	216.366	35.883
Total do resultado com imposto de renda e contribuição social	-	-	-	-	175.648	28.873	133.421	26.325

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

Conciliação da alíquota de imposto efetiva

A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais vigentes e a despesa de imposto de renda e de contribuição social apurada no resultado é demonstrada como se segue:

	Controladora				Consolidado			
	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021
Lucro/Prejuízo antes do imposto de renda e contribuição social	431.856	(5.773)	192.570	(25.639)	294.126	(42.974)	33.266	(30.113)
Alíquota fiscal vigente	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social calculados pelas alíquotas vigentes	(146.831)	1.963	(65.474)	8.717	(100.003)	14.611	(11.311)	10.238
Efeito das (adições) exclusões no cálculo do tributo	146.831	(1.963)	65.474	(8.717)	275.651	14.262	144.732	16.087
Adições/exclusões permanentes	1.401	(298)	(5.797)	1.396	3.248	(425)	(5.840)	768
Equivalência patrimonial	165.805	(25.332)	177.222	578	-	-	-	-
Diferenças temporárias para as quais não foi constituído ativo fiscal diferido	(6.012)	4.949	(17.561)	2.358	36.241	(3.913)	(17.671)	29.219
Constituição / baixa IR/CS diferidos anos anteriores	-	-	-	-	170.265	-	170.265	-
Prejuízo fiscal do período para o qual não foi constituído ativo diferido	(14.363)	18.718	(88.390)	(13.049)	13.704	18.600	(92.017)	(13.876)
Incentivo fiscal – Lucro da exploração (a)	-	-	-	-	52.193	-	89.995	(24)
Imposto de renda e contribuição social no período	-	-	-	-	175.648	28.873	133.421	26.325
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	-	-	3.476	(8.961)	(52.113)	(22.795)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	-	-	-	172.172	37.834	185.534	49.120
Alíquota efetiva	-	-	-	-	-60%	67%	-401%	87%

(a) A apuração do imposto de renda sobre o lucro é influenciada positivamente pelo incentivo fiscal concedido pela Superintendência do Desenvolvimento do Nordeste – (“SUDENE”), nas subsidiárias 3R Macau, 3R Rio Ventura e 3R Areia Branca, provendo o benefício fiscal de redução de 75% do IRPJ, calculado com base no lucro da exploração.

Notas Explicativas

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

22. Arrendamentos

Arrendamentos – Passivo

	Controladora				31 de dezembro de 2021
	31 de dezembro de 2020	Adições e alterações contratuais (a)	Pagamentos	Juros reconhecidos no resultado	
Imóvel Administrativo	-	6.550	-	-	6.550
	-	6.550	-	-	6.550

	Controladora				30 de setembro de 2022
	31 de dezembro de 2021	Adições e alterações contratuais (a)	Pagamentos	Juros reconhecidos no resultado	
Imóvel Administrativo	6.550	13.083	(2.110)	999	18.522
	6.550	13.083	(2.110)	999	18.522

	Consolidado				31 de dezembro de 2021
	31 de dezembro de 2020	Adições e alterações contratuais (a)	Pagamentos	Juros reconhecidos no resultado	
Imóvel Administrativo	1.287	8.191	(706)	294	9.066
Outros imóveis	-	149	(55)	11	105
Plantas e equipamentos	-	16.554	-	-	16.554
	1.287	24.894	(761)	305	25.725

	Consolidado				30 de setembro de 2022
	31 de dezembro de 2021	Adições e alterações contratuais (a)	Pagamentos	Juros reconhecidos no resultado	
Imóvel Administrativo	9.066	12.307	(2.825)	1.164	19.712
Outros imóveis	105	-	(113)	27	19
Plantas e equipamentos	16.554	16.075	(1.401)	637	31.865
	25.725	28.382	(4.339)	1.828	51.596

- (a) Referente aos imóveis administrativos, em fevereiro de 2021 o contrato de locação do prédio administrativo com a 3R Macau, sofreu reajuste de R\$ 188 conforme previsão contratual do aluguel, o vencimento das prestações do passivo de arrendamento ocorrerá em 31 de dezembro de 2022. Em setembro de 2021, a 3R OG firmou contrato de aluguel com a Fundação Getúlio Vargas referente ao 16º andar do prédio, no valor de R\$ 6.550, cujo vencimento se dará em 11 de agosto de 2026, ainda em setembro de 2021 a 3R Offshore assinou contrato de locação de imóvel para base administrativa no município de Vitória, no estado do Espírito Santo, no valor de R\$ 660, com vencimento em agosto de 2024. Em Fevereiro de 2022, o contrato de locação do imóvel sede de Rio Ventura em Catu-BA, sofreu reajuste de R\$ 104 conforme previsão contratual do aluguel. Em abril, maio e agosto de 2022 a 3R OG atualizou o contrato de aluguel referente ao 14º e 15º andar do imóvel onde localiza-se a sede administrativa, com taxa média de desconto de 14,34% a.a.

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

Referente às plantas e equipamentos, em março de 2021 a 3R Macau firmou contrato de aluguel de galpão, no município de Macau, no estado do Rio Grande do Norte, para a finalidade de oficina de equipamentos e armazenamento de material, no valor de R\$ 149, cujo vencimento se dará em 30 de setembro de 2023. Ainda em março de 2021, a 3R RV firmou contrato de locação de imóvel para base operacional no município de Catu, no estado da Bahia, no valor de R\$ 793, cujo vencimento se dará em 31 de janeiro de 2026. Em junho de 2021, a 3R Macau firmou contrato de locação de equipamentos para para a implantação de uma central termelétrica, no valor de R\$ 16.554, cujo vencimento se dará em junho de 2024. Em junho de 2022 a 3R Candeias firmou contrato de aluguel três moto compressores a serem utilizados nas áreas das Estações de Cexis e Socorro (“Estações”), localizadas nos municípios de Candeias e São Francisco do Conde, no Estado da Bahia, no valor de R\$ 15.767, cujo vencimento se dará em 31 de maio de 2026, com taxa de desconto média de 16,99%. Ainda, em junho de 2022, a 3R Candeias firmou contrato de aluguel de equipamentos de sistema de comunicação via rádios, instalados nos Campos do Polo Recôncavo, no estado da Bahia, no valor de R\$ 308, cujo vencimento se dará em 31 de maio de 2025, com taxa de desconto média de 17,29% a.a.

Direito de uso – Ativo

	Controladora			
	31 de dezembro de 2020	Adições e alterações contratuais	Depreciação	31 de dezembro de 2021
Imóvel Administrativo	-	6.550	-	6.550
	-	6.550	-	6.550
	Controladora			
	31 de dezembro de 2021	Adições e alterações contratuais	Depreciação	30 de setembro de 2022
Imóvel Administrativo	6.550	13.083	(1.753)	17.880
	6.550	13.083	(1.753)	17.880
	Consolidado			
	31 de dezembro de 2020	Adições e alterações contratuais(a)	Depreciação	31 de dezembro de 2021
Imóvel Administrativo	1.239	8.056	(479)	8.816
Outros imóveis	-	149	(29)	120
Plantas e equipamentos	-	16.554	-	16.554
	1.239	24.759	(508)	25.490
	Consolidado			
	31 de dezembro de 2021	Adições e alterações contratuais(a)	Depreciação	30 de setembro de 2022
Imóvel Administrativo	8.816	12.307	(2.202)	18.921
Outros imóveis	120	-	(88)	32
Plantas e equipamentos	16.554	16.075	(1.037)	31.592
	25.490	28.382	(3.327)	50.545

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

- (a) Referente aos imóveis administrativos, a Companhia possuía contrato de locação do escritório da sede, sendo o principal contrato de arrendamento referente ao aluguel do escritório, com prazo de 48 meses. O valor reconhecido foi mensurado descontando os pagamentos mínimos contratuais restantes ao valor presente, utilizando a taxa de desconto média de 10,15%. Em setembro de 2021, houve adição de arrendamento na 3R OG, referente ao aluguel 16º andar do prédio, com prazo de 60 meses, utilizando taxa de desconto de 14,35%. Em Fevereiro de 2022, o contrato de locação do imóvel sede de Rio Ventura em Catu-BA, sofreu reajuste de R\$ 104 conforme previsão contratual do aluguel. Em abril, maio e agosto de 2022, a 3R OG atualizou o contrato de aluguel referente ao 14º e 15º andar do imóvel onde localiza-se a sede administrativa, com taxa média de desconto de 14,34% a.a.

Referente às plantas e equipamentos, em 31 de março de 2021, houve adições de arrendamentos em 3R RV e 3R Macau, referentes a locação de imóvel para base operacional, com prazo de 60 meses e aluguel de galpão para oficina de equipamentos e armazenagem de material, com prazo de 31 meses, utilizando as taxas de desconto média de 11,60% e 11%, respectivamente. Em junho de 2021, houve adição de arrendamento na 3R Macau, referente à locação de equipamentos para implantação de uma central termelétrica, com prazo de 36 meses, utilizando a taxa de desconto de 11,80%. Em junho de 2022, a 3R Candeias firmou contrato de aluguel três moto compressores a serem utilizados nas áreas das Estações de Cexis e Socorro (“Estações”), localizadas nos municípios de Candeias e São Francisco do Conde, no Estado da Bahia, no valor de R\$ 15.767, cujo vencimento se dará em 31 de maio de 2026, com taxa de desconto média de 16,99%. Ainda, em junho de 2022, a 3R Candeias firmou contrato de aluguel de equipamentos de sistema de comunicação via rádios, instalados nos Campos do Polo Recôncavo, no estado da Bahia, no valor de R\$ 308, cujo vencimento se dará em 31 de maio de 2025, com taxa de desconto média de 17,29% a.a.

23. Patrimônio Líquido

Capital social

Em 01 de janeiro de 2021 o capital social da Companhia era de R\$ 1.228.618 dividido em 109.504.342 ações.

Em 30 de março de 2021 a Administração aprovou o aumento de capital da Companhia no valor de R\$ 822.797, sendo R\$ 559.502 destinados a conta capital social e R\$ 263.295 destinados a conta de reserva de capital, com a emissão de 22.855.500 novas ações ordinárias em atendimento à primeira oferta pública complementar de ações.

Em 29 de outubro de 2021 a Administração aprovou o aumento de capital da Companhia no valor de R\$ 190.396, com a emissão de 4.533.236 ações ordinárias, escriturais, nominativas e sem valor nominal como forma de pagamento de parte do valor da aquisição de 3R Areia Branca.

Em 04 de novembro de 2021 a Administração aprovou o aumento de capital da Companhia no valor de R\$ 2.168.100, com a emissão de 65.700.000 novas ações ordinárias, em atendimento à segunda oferta pública complementar de ações.

Em 31 de dezembro de 2021 o capital social da Companhia estava distribuído da seguinte forma:

Acionistas	Capital social	Quantidade de ações	Participação
FIP 3R	97.178	22.787.130	11,2%
FIP Esmeralda	87.675	19.872.259	9,8%
BTG Pactual	437.085	14.620.423	7,2%
Gerval Investimentos	298.028	12.113.829	6,0%
Outros acionistas	3.226.650	133.199.437	65,8%
	4.146.616	202.593.078	100%

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

As ações que compõem o capital social da Companhia são negociadas na bolsa de valores brasileira, tendo aproximadamente 95% em circulação (*free floating*). Durante o período findo em 30 de setembro de 2022, houve mudança de participação acionária envolvendo estas ações, assim sendo:

Em 30 de setembro de 2022 o capital social da Companhia ficou assim distribuído:

Acionistas	Capital social	Quantidade de ações	Participação
Schroder Investment M. Brasil	215.624	10.459.632	5,2%
Gerval Investimentos	451.981	22.089.385	10,9%
Outros acionistas	3.479.011	170.044.061	83,9%
	4.146.616	202.593.078	100%

Reservas de capital

Em 31 de março de 2021 a Administração da Companhia na aprovação do aumento de capital, em atendimento a oferta pública complementar de ações, no valor de R\$ 822.798, destinou R\$ 263.295 à conta de reserva de capital.

Os custos de transação incorridos para a realização deste evento, no valor de (R\$ 39.118) foram registrados como reserva de capital para absorção do prêmio originado na subscrição de ações.

Em 29 de outubro de 2021 a Administração aprovou o aumento de capital da Companhia no valor de R\$ 190.396, com a emissão de 4.533.236 ações ordinárias, escriturais, nominativas e sem valor nominal como forma de pagamento de parte do valor da aquisição de 3R Areia Branca, pelo preço de emissão por ação de R\$ 42,00 (quarenta e dois reais) cada, equivalente à média simples aproximada do preço de fechamento das ações da Companhia nos 10 (dez) dias anteriores ao dia 18 de junho de 2021, conforme disposto no art. 170, §1º, III, da Lei das S.A. Em 01 de novembro de 2021, a Companhia concluiu a aquisição de 3R Areia Branca, o preço da ação na presente data conforme cotação de mercado na bolsa de valores brasileira foi de R\$ 34,80 (trinta e quatro reais e oitenta centavos) cada, ajustando o valor de mercado de 4.533.236 ações para R\$ 157.757. A diferença entre o valor das ações na data de emissão e o valor das ações na data da conclusão da aquisição de 3R Areia Branca, constitui um ajuste à valor de mercado na emissão destas ações, no valor de R\$ 32.639.

Em 04 de novembro de 2021 por ocasião da segunda oferta pública complementar de ações foram incorridos custos de transação para realização deste evento, no valor de (R\$ 79.905).

Em 31 de dezembro de 2021 o valor registrado referente à transações com pagamentos baseados em ações é no valor de R\$ 3.343.

Em 29 de abril de 2022 a Assembleia Geral Ordinária da Companhia, aprovou a absorção dos prejuízos acumulados com parte do valor registrado na reserva de capital, no valor de R\$ 111.633.

Em 30 de setembro de 2022 o valor registrado referente à transações com pagamentos baseados em ações é no valor de R\$ 35.509.

Sendo assim, em 30 de setembro de 2022 a reserva de capital da Companhia monta R\$38.852 (R\$ 114.976 em 31 de dezembro de 2021).

Notas Explicativas 3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

Ajuste acumulado de conversão

A Companhia registrou na rubrica “ajuste acumulado de conversão” o valor de (R\$ 10.052) no período findo em 30 de setembro de 2022 (R\$ 6.872 em 31 de dezembro de 2021), resultante da conversão da moeda funcional dólar para moeda de apresentação real de suas controladas 3R Pescada e 3R Lux, totalizando o saldo de R\$ 105.800 (R\$ 115.852 em 31 de dezembro de 2021).

Dividendos

O estatuto social da Companhia prevê o percentual de 0,0001% como dividendo mínimo obrigatório. A distribuição dos lucros adicionais serão decididos pelos sócios após reunião de sócios-quotistas. Não houve distribuição de dividendo na Companhia em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021.

24. Segmentos operacionais

Segmentos operacionais são definidos como componentes de uma entidade para os quais as demonstrações financeiras separadas estão disponíveis e são avaliadas de forma regular pelo principal tomador de decisões operacionais, a fim de alocar recursos na avaliação do desempenho dos gestores de determinado segmento. Mediante esta definição, a Companhia possui um único segmento operacional, na qual consiste em exploração e produção (E&P) de óleo e gás.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

25.Receita líquida

	Controladora				Consolidado			
	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021
Receita bruta de óleo	-	-	-	-	483.943	240.916	1.397.570	610.243
(-) Deduções da receita	-	-	-	-	(97.805)	(56.473)	(298.222)	(156.202)
Receita de óleo, líquida	-	-	-	-	386.138	184.443	1.099.348	454.041
Receita bruta de gás	-	-	-	-	139.898	10.941	221.575	32.963
(-) Deduções da receita	-	-	-	-	(23.662)	(3.202)	(43.631)	(9.221)
Receita de gás, líquida	-	-	-	-	116.236	7.739	177.944	23.742
Receita líquida total	-	-	-	-	502.374	192.182	1.277.292	477.783

A receita de óleo líquida consolidada da Companhia é oriunda dos campos de Pescada e Arabaiana, Polo Macau, Polo Rio Ventura, Polo Fazenda Belém, Polo Peroá e os campos de Ponta do Mel e Redonda, sendo a Petrobras o único cliente.

Em 30 de setembro de 2022 a receita líquida da Companhia, quando comparada aos valores registrados em 30 de setembro de 2021, está impactada pela operação do Polo Rio Ventura iniciada em 15 de julho de 2021, pela aquisição dos campos de Ponta do Mel e Redonda, à partir de 01 de novembro de 2021, pelo início da operação do Polo Recôncavo, pertencente à 3R Candeias, em 11 de maio de 2022, pelo início da operação do Polo Peroá, pertencente à 3R Offshore em 02 de agosto de 2022 e pela operação do Polo Fazenda Belém, iniciada em 06 de agosto de 2022.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

26.Custo dos produtos vendidos

	Controladora				Consolidado			
	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021
Custos de operação	-	-	-	-	(76.861)	(1.978)	(147.823)	(10.295)
Ocupação e retenção de área	-	-	-	-	(7.966)	(2.765)	(19.335)	(6.521)
Royalty - petróleo e gás	-	-	-	-	(43.282)	(20.906)	(112.765)	(51.943)
Depreciação e amortização	-	-	-	-	(76.306)	(26.957)	(160.994)	(62.418)
Tratamento de água e energia elétrica	-	-	-	-	(42.924)	(7.901)	(62.825)	(20.243)
Gasto de pessoal	-	-	-	-	(10.798)	-	(26.096)	-
Outros	-	-	-	-	(13.599)	(22.172)	(18.665)	(44.511)
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(271.736)</u>	<u>(82.679)</u>	<u>(548.503)</u>	<u>(195.931)</u>

Em 30 de setembro de 2022 o custo dos produtos vendidos da Companhia, quando comparada aos valores registrados em 30 de setembro de 2021, está impactada pela operação do Polo Rio Ventura iniciada em 15 de julho de 2021, pela aquisição dos campos de Ponta do Mel e Redonda, à partir de 01 de novembro de 2021, pelo início da operação do Polo Recôncavo, pertencente à 3R Candeias, em 11 de maio de 2022, pelo início da operação do Polo Peroá, pertencente à 3R Offshore em 02 de agosto de 2022 e pela operação do Polo Fazenda Belém, iniciada em 06 de agosto de 2022.

3 Notas Explicativas Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

27. Despesas gerais e administrativas

	Controladora				Consolidado			
	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021
Gastos com pessoal	(23.810)	(879)	(73.313)	(2.778)	(43.203)	(19.327)	(133.548)	(45.308)
Serviços prestados por terceiros	(6.127)	(3.901)	(16.814)	(6.539)	(12.312)	(6.180)	(30.096)	(12.397)
Depreciação e amortização	(1.186)	(28)	(2.529)	(45)	(8.179)	(2.064)	(17.991)	(3.587)
Provisão para pagamento baseado em ações	(15.164)	-	(35.509)	-	(15.164)	-	(35.509)	-
Provisão (reversão) de contingências	320	(957)	(1.538)	(1.511)	467	(690)	(1.264)	(1.662)
Manutenção e suporte de software e hardware	(3.128)	(206)	(7.289)	(582)	(4.386)	(1.224)	(10.892)	(2.733)
Outras despesas	(4.061)	(1.415)	(9.392)	(2.566)	(9.214)	(2.972)	(23.597)	(6.214)
	(53.156)	(7.386)	(146.384)	(14.021)	(91.991)	(32.457)	(252.897)	(71.901)

Em 30 de setembro de 2022 as despesas gerais e administrativas da Companhia, quando comparada aos valores registrados em 30 de setembro de 2021, está impactada pela operação do Polo Rio Ventura iniciada em 15 de julho de 2021, pela aquisição dos campos de Ponta do Mel e Redonda, à partir de 01 de novembro de 2021, pelo início da operação do Polo Recôncavo, pertencente à 3R Candeias, em 11 de maio de 2022, pelo início da operação do Polo Peroá, pertencente à 3R Offshore em 02 de agosto de 2022 e pela operação do Polo Fazenda Belém, iniciada em 06 de agosto de 2022. A Companhia dispõe de programa de pagamento baseado em ações de natureza mercantil, como forma de retenção de 50 (cinquenta) profissionais, que englobam administradores e colaboradores.

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

28.Outras despesas / receitas operacionais

	Controladora				Consolidado			
	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021
PIS/COFINS pela exclusão de ICMS na base de cálculo (a)	-	-	-	-	-	-	-	10.186
Despesas com transição de ativos (b)	-	-	-	-	(33.571)	-	(48.927)	-
Outras receitas / despesas	2.980	(1.192)	(6.077)	3.463	3.079	(1.139)	(14.081)	(2.463)
	2.980	(1.192)	(6.077)	3.463	(30.492)	(1.139)	(63.008)	7.723

(a) Receita de reconhecimento de PIS/COFINS a recuperar da 3R Macau e 3R Pescada, referem-se ao crédito tributário oriundo da decisão do Supremo Tribunal Federal, tomado em maio de 2021, excluindo o valor do ICMS da base de cálculo do PIS/COFINS.

(b) Referem-se majoritariamente a gastos com mobilização para realização de transição dos ativos de Peroá e Papa Terra, Recôncavo, Fazenda Belém e do Polo Potiguar, adquiridos da Petrobras.

28.1 Reversão no valor recuperável de ativos

Em 2021 a Companhia identificou indícios que levaram à reversão do valor justo do *impairment* no valor de R\$ 105.842, no campo de Camarão, pertencente à 3R Offshore, principalmente devido ao aumento substancial no preço petróleo *brent* médio para todo o período avaliado até o ano de 2034 (de US\$ 52,00 em 31 de dezembro de 2020 para US\$ 58,80 em 30 de junho de 2021), queda da taxa de desconto (de 7,59% em 31 de dezembro de 2020 para 7,20% em 30 de junho de 2021) e dólar (de US\$ 5,10 em 31 de dezembro de 2020 para US\$ 5,58 em 30 de junho de 2021) para o período dos próximos cinco anos (até 2025), em observada tendência de alta, adicionada à antecipação de 80% da realização de capex devido a necessidade de investimentos para o início da operação, prevista para janeiro de 2023.

3 Notas Explicativas

3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

29. Receitas e despesas financeiras

	Controladora				Consolidado			
	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021
Receitas financeiras								
Rendimento de aplicação financeira	4.755	68.229	79.749	92.671	13.454	73.363	100.253	99.497
Atualização de depósitos judiciais	4	1	10	2	33	1	87	2
PIS/COFINS sobre receita financeira	(286)	(3.174)	(3.895)	(4.313)	(746)	(3.420)	(5.013)	(2.277)
Atualização monetária – Debêntures (b)	-	-	-	-	(1.299)	3.445	2.242	114.010
Variação monetária – Juros debêntures	-	-	-	-	-	1.114	-	3.552
Variação cambial líquida (a)	24	15.567	291	8.950	4.674	(5.796)	27.464	984
Ganhos com operações de <i>hedge</i> (c)	-	-	-	-	330.982	-	123.833	-
Outras receitas financeiras	1.399	32	3.106	89	1.568	205	4.288	825
	5.896	80.655	79.261	97.399	348.666	68.912	253.154	216.593
Despesas financeiras								
Incremento de abandono	-	-	-	-	(15.483)	(3.930)	(27.610)	(9.116)
Juros – Arrendamento	(458)	-	(999)	-	(913)	(64)	(1.828)	(230)
Juros – Debêntures	(6.737)	-	(6.209)	-	(7.554)	(31.085)	(8.695)	(90.464)
Juros – Empréstimos	-	-	(228)	-	(976)	-	(1.753)	-
Atualização monetária – Debêntures	-	-	-	-	-	(65.663)	-	(144.693)
Atualização monetária – Aquisição Rio Ventura	-	-	-	-	(9.167)	(3.440)	(16.733)	(3.440)
Perdas com operação de <i>hedge</i> (c)	-	-	-	-	(93.627)	(68.389)	(279.729)	(190.757)
Perda de rendimento na aplicação financeira	(126)	(3.068)	(229.748)	(113.515)	(165)	(3.981)	(236.615)	(114.428)
Ajuste de conversão	-	-	-	-	(2.380)	(10.474)	(18.649)	(14.262)
Ajuste a valor presente	(345)	-	(1.437)	-	(3.385)	(83)	(8.432)	(83)
Variação cambial líquida (a)	(2.727)	-	(14.076)	-	(26.598)	-	(22.642)	-
Outras despesas financeiras	(1.134)	(275)	(2.775)	(664)	(2.447)	(684)	(10.086)	(2.749)
	(11.527)	(3.343)	(255.472)	(114.179)	(162.695)	(187.793)	(632.772)	(570.222)
Resultado financeiro líquido	(5.631)	77.312	(176.211)	(16.780)	185.971	(118.881)	(379.618)	(353.629)

(a) Refere-se majoritariamente a variação cambial ativa ocorrida no período, no valor de R\$ 39.751, decorrente principalmente do resultado de conversão de aplicação financeira em fundo de investimento cambial aplicado pela Companhia e R\$ 61.158 de variação cambial passiva, preponderantemente referente à resultado da conversão dos valores a pagar por aquisições conforme nota explicativa 17.

30. Notas Explicativas - 3R Petroleum Oil & Gas S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

- (b) Em 2021, a 3R Macau mantinha uma debentures indexadas ao dólar, estas debentures foram totalmente quitadas em 31 de dezembro de 2021. Em 30 de setembro em 2022 o valor registrado refere-se à atualização monetária das debentures de 3R Areia Branca e da 3R OG, conforme nota explicativa 14.
- (c) A 3R Macau contrata Non-Deliverable Forward (“NDF”) e Collars de Brent. A Administração realizou operações de hedge para parte de sua produção dos próximos 27 meses. Um preço médio de US\$ 82 por barril foi obtido com os NDF na 3R Macau e preço médio de US\$ 68 por barril para NDF na 3R Offshore, e um piso de US\$ 66 por barril para as PUTs e um teto de US\$ 94 por barril para as CALLs, na 3R Macau.

30. Lucro por ação

O cálculo do lucro básico e diluído por ação foi baseado no lucro líquido atribuído aos detentores de ações ordinárias e na média ponderada de ações ordinárias em circulação, após os ajustes para os potenciais ações ordinárias dilutivas.

	Controladora				Consolidado			
	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021	01/07/2022 a 30/09/2022	01/07/2021 a 30/09/2021	01/01/2022 a 30/09/2022	01/01/2021 a 30/09/2021
Lucro (prejuízo) do período	431.856	(5.773)	192.570	(25.639)	431.856	(5.773)	192.570	(25.639)
Quantidade média ponderada de ações ordinárias	202.593.078	132.359.842	202.593.078	124.908.782	202.593.078	132.359.842	202.593.078	124.908.782
Resultado líquido básico por ação – R\$	2,13	(0,04)	0,95	(0,21)	2,13	(0,11)	0,95	(0,03)
Resultado líquido diluído por ação – R\$	2,11	(0,04)	0,94	(0,21)	2,11	(0,11)	0,94	(0,03)

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

31. Instrumentos financeiros e gerenciamento de riscos

a) Classificação contábil e valores justos

Na medida do possível a Companhia usa dados observáveis de mercado para mensurar o valor justo de um ativo ou passivo e são classificados considerando as entradas usadas nas técnicas de avaliação da seguinte forma:

Nível 1	preços cotados (não ajustados) em mercados observáveis para ativos e passivos idênticos.
Nível 2	insumos, exceto os preços cotados incluídos no Nível 1, que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente ou indiretamente.
Nível 3	insumos para o ativo ou passivo que não estão baseados em dados de mercado observáveis (insumos não observáveis).

A tabela a seguir apresenta os valores contábeis e os valores justos dos ativos e passivos financeiros, incluindo os seus níveis na hierarquia do valor justo, quando aplicáveis:

	Nível	Controladora		Consolidado	
		30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Ativos financeiros mensurados ao custo amortizado					
Caixa e equivalentes de caixa	-	823.239	1.529	1.295.068	118.725
Aplicações financeiras	-	-	2.238.099	31.139	2.389.374
Caixa restrito	-	540	-	13.745	8.291
Contas a receber de terceiros	-	-	-	253.621	114.559
Adiantamentos	-	599	-	91.848	-
Contas a receber com partes relacionadas	-	30.956	2	6.000	-
		855.334	2.239.630	1.691.421	2.630.949
Passivos financeiros mensurados ao custo amortizado					
Fornecedores	-	7.046	3.263	174.037	53.609
Empréstimos e financiamentos	-	-	-	111.132	-
Debêntures	-	887.729	-	933.366	48.212
Contas a pagar com partes relacionadas	-	70.582	32.534	-	-
Valores a pagar ao operador	-	-	1.585	358	1.429
Valor a pagar por aquisições	-	35.677	34.874	723.558	423.714
Outras obrigações	-	453	994	25.491	24.296
		1.001.487	73.250	1.967.942	551.260
Ativos financeiros mensurados ao valor justo por meio do resultado					
Derivativos	2	-	-	59.799	-
		-	-	59.799	-
Passivos financeiros mensurados ao valor justo por meio do resultado					
Derivativos	2	-	-	51.935	115.970
		-	-	51.935	115.970

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

Os ativos e passivos financeiro mensurados ao custo amortizado apresentados acima possuem os seus valores similares aos valores justos devido às suas características, com exceção das debêntures. O valor justo das debêntures em 30 de setembro de 2022 é de R\$ 773.893 (R\$ 42.248 em 31 de dezembro de 2021) (nível 2).

A 3R Macau contrata Non-Deliverable Foward (“NDF”) e Collars de Brent. A Administração realizou operações de hedge para parte de sua produção dos próximos 27 meses. Um preço médio de US\$ 82 por barril foi obtido com os NDF na 3R Macau e preço médio de US\$ 68 por barril para NDF na 3R Offshore, e um piso de US\$ 66 por barril para as PUTs e um teto de US\$ 94 por barril para as CALLs, na 3R Macau.

Em 30 de setembro de 2022, os contratos oferecem cobertura para 3.333 mil barris que se espera que sejam vendidos nos próximos 12 meses.

Instrumento	Quantidade	Valor justo registrado em	
		30/09/2022	31/12/2021
NDFs	3.161.000	14.365	(76.366)
Collars	172.000	(6.501)	(39.604)
Total	3.333.000	7.864	(115.970)

Em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021 os saldos de derivativos abaixo referem-se a operações de NDF para proteção contra a oscilação de preços do petróleo (*brent*).

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

3R Macau

Instrumento	Quantidade (barris)		Vigência	Valor de referência (Nocional)		Valor justo da posição NDF vendida de NDF		Provisão para perda na posição líquida ao valor justo	
	30/09/2022	31/12/2021		30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
NDF	-	90.000	03/01/2022	-	24.121	-	37.561	-	(13.441)
NDF	-	10.000	01/02/2022	-	3.555	-	4.336	-	(781)
NDF	-	50.000	25/02/2022	-	16.203	-	21.549	-	(5.346)
NDF	-	50.000	01/04/2022	-	16.088	-	21.411	-	(5.324)
NDF	-	55.000	02/05/2022	-	18.929	-	23.455	-	(4.526)
NDF	-	55.000	01/06/2022	-	19.033	-	23.278	-	(4.245)
NDF	-	100.000	01/08/2022	-	37.006	-	41.600	-	(4.594)
NDF	93.000	93.000	04/10/2022	38.921	19.535	45.990	19.490	(7.848)	(1.178)
NDF	143.000	143.000	01/11/2022	55.032	37.591	63.366	37.477	(9.642)	(1.262)
NDF	96.000	96.000	30/12/2022	41.365	38.309	42.084	38.516	(5.303)	(207)
NDF	24.000	-	02/02/2023	10.929	-	10.066	-	1.290	-
NDF	22.500	-	02/03/2023	10.150	-	9.291	-	1.244	-
NDF	26.500	-	04/04/2023	11.858	-	10.819	-	1.487	-
NDF	56.000	-	03/05/2023	24.857	-	22.610	-	3.163	-
NDF	59.500	-	02/06/2023	26.208	-	23.855	-	3.321	-
NDF	59.500	-	04/07/2023	25.998	-	23.678	-	3.271	-
NDF	105.000	-	02/08/2023	45.169	-	41.863	-	5.560	-
NDF	106.000	-	04/09/2023	45.226	-	42.021	-	5.463	-
NDF	103.000	-	03/10/2023	43.556	-	40.600	-	5.088	-
NDF	108.500	-	03/11/2023	45.497	-	42.552	-	5.178	-
NDF	106.500	-	01/12/2023	44.289	-	39.986	-	5.403	-
NDF	114.000	-	02/01/2024	46.984	-	42.561	-	5.573	-
NDF	96.000	-	02/02/2024	37.918	-	35.755	-	3.538	-
NDF	99.000	-	04/03/2024	38.894	-	36.736	-	3.579	-
NDF	98.000	-	02/04/2024	38.309	-	36.237	-	3.478	-
NDF	101.000	-	03/05/2024	39.204	-	37.190	-	3.454	-
NDF	100.000	-	04/06/2024	38.702	-	36.668	-	3.455	-
NDF	102.000	-	02/07/2024	39.189	-	37.281	-	3.370	-
NDF	102.000	-	02/08/2024	38.921	-	37.154	-	3.213	-
NDF	104.000	-	03/09/2024	39.464	-	37.795	-	3.154	-
NDF	104.000	-	02/10/2024	39.215	-	37.692	-	2.992	-
NDF	107.000	-	04/11/2024	40.105	-	38.659	-	2.951	-
NDF	106.000	-	03/12/2024	39.413	-	38.170	-	2.726	-
NDF	109.000	-	02/01/2025	40.271	-	39.141	-	2.646	-
Total	2.451.000	742.000		985.644	230.370	949.820	268.673	61.804	(40.904)

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

3R Offshore

Instrumento	Quantidade (barris)			Valor de referência (Nocional)		Valor justo da posição NDF vendida de NDF		Provisão para perda na posição líquida ao valor justo	
	30/09/2022	31/12/2021	Vigência	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
NDF	-	40.000	31/01/2022	-	15.342	-	17.343	-	(2.001)
NDF	-	60.000	25/02/2022	-	22.796	-	25.910	-	(3.114)
NDF	-	60.000	31/03/2022	-	22.639	-	25.773	-	(3.134)
NDF	-	60.000	29/04/2022	-	22.491	-	25.593	-	(3.102)
NDF	-	60.000	31/05/2022	-	22.368	-	25.401	-	(3.034)
NDF	-	70.000	30/06/2022	-	26.754	-	29.314	-	(2.560)
NDF	-	70.000	29/07/2022	-	26.617	-	29.076	-	(2.459)
NDF	-	80.000	31/08/2022	-	31.685	-	33.113	-	(1.427)
NDF	-	100.000	30/09/2022	-	38.721	-	41.133	-	(2.413)
NDF	100.000	100.000	31/10/2022	39.863	38.423	47.348	40.818	(9.902)	(2.395)
NDF	100.000	100.000	30/11/2022	39.732	38.227	45.164	40.513	(8.072)	(2.286)
NDF	100.000	100.000	29/12/2022	39.614	37.801	44.452	40.221	(7.804)	(2.420)
NDF	50.000	50.000	02/01/2023	21.779	19.171	21.919	20.061	(3.513)	(890)
NDF	60.000	60.000	01/02/2023	27.059	23.284	25.746	23.912	(3.465)	(629)
NDF	60.000	60.000	01/03/2023	27.059	23.101	25.287	23.776	(3.251)	(674)
NDF	60.000	60.000	03/04/2023	27.059	22.932	24.837	23.627	(3.042)	(695)
NDF	60.000	60.000	02/05/2023	27.059	22.914	24.457	23.486	(2.753)	(572)
NDF	60.000	60.000	01/06/2023	27.059	22.591	24.132	23.346	(2.803)	(755)
NDF	60.000	60.000	03/07/2023	26.978	22.316	23.834	23.218	(2.834)	(902)
Total	710.000	1.310.000		303.261	500.173	307.176	535.634	(47.439)	(35.462)

Em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021 os saldos de derivativos abaixo referem-se a operações com opções e collars da 3R Macau, para proteção das oscilações do preço do petróleo (Brent).

Instrumento	Quantidade (barris)			Valor justo das opções de VENDA, posições compradas		Valor justo das opções de COMPRA, posições vendidas		Provisão para perda na posição líquida ao valor justo	
	30/09/2022	31/12/2021	Vigência	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Collar	-	10.000	04/01/2022	-	-	-	(913)	-	(913)
Collar	-	100.000	01/02/2022	-	-	-	(12.055)	-	(12.055)
Collar	-	50.000	01/03/2022	-	13	-	(5.476)	-	(5.463)
Collar	-	60.000	01/04/2022	-	146	-	(5.266)	-	(5.120)
Collar	-	55.000	02/05/2022	-	229	-	(3.614)	-	(3.386)
Collar	-	55.000	01/06/2022	-	343	-	(3.960)	-	(3.616)
Collar	-	110.000	01/07/2022	-	1.210	-	(4.723)	-	(3.513)
Collar	-	98.000	01/09/2022	-	1.633	-	(4.979)	-	(3.346)
Collar	50.000	50.000	01/10/2022	(8.871)	972	3.623	(3.163)	(5.247)	(2.192)
Collar	12.000	-	07/02/2023	(590)	-	669	-	79	-
Collar	11.000	-	07/03/2023	(547)	-	431	-	(115)	-
Collar	13.000	-	06/04/2023	(664)	-	518	-	(147)	-
Collar	28.000	-	05/05/2023	(1.445)	-	1.128	-	(317)	-
Collar	29.000	-	07/06/2023	(1.531)	-	1.167	-	(364)	-
Collar	29.000	-	07/07/2023	(1.556)	-	1.166	-	(390)	-
Total	172.000	588.000		(15.204)	4.546	8.702	(44.149)	(6.501)	(39.604)

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

b) Gerenciamento dos riscos financeiros

A Companhia possui exposição para os seguintes riscos resultantes de instrumentos financeiros:

- Risco de crédito;
- Risco de liquidez; e
- Risco de mercado.

Estrutura de gerenciamento de risco

A Administração da Companhia tem a responsabilidade global sobre o estabelecimento e supervisão da estrutura de gerenciamento de risco.

As políticas de gerenciamento de risco são estabelecidas para identificar e analisar os riscos aos quais a Companhia está exposta, para definir limites de riscos e controles apropriados, e para monitorar os riscos e a aderência aos limites definidos.

i. Risco de crédito

O risco refere-se principalmente às disponibilidades e às contas a receber da Companhia. Todas as operações são realizadas com bancos de reconhecida liquidez, com riscos financeiros classificados com rating mínimo A1 pela *Standard & Poor's*, minimizando seus riscos. As vendas da Companhia estão concentradas, majoritariamente, na Petrobras, classificada Baa1 pela *Moody's* e BB- pela *Standard & Poor's* e pela *Fitch*. Sendo assim, a Administração considera que o risco de inadimplência dos seus créditos é baixo, uma vez que a Companhia fornece insumo básico para o negócio dos seus clientes.

Risco com derivativos

Os derivativos são contratados com bancos e instituições financeiras que possuem rating entre AA- e AAA, que visam oferecer cobertura contra o risco de volatilidade dos preços do petróleo. Essas operações protegem as receitas da Companhia, conforme política de *hedge* aprovada pela Administração.

ii. Risco de liquidez

Representa o risco de escassez e dificuldade de a Companhia honrar suas dívidas. A Companhia procura alinhar o vencimento de suas dívidas com o período de geração de caixa para evitar o descasamento e gerar a necessidade de maior alavancagem.

A seguir, estão os vencimentos contratuais de passivos financeiros em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021. Esses valores são brutos e não-descontados e incluem pagamentos de juros contratuais:

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

31/12/2021

	Controladora				
	Valor Contábil	Até 1 ano	> 1 a 3 anos	> 3 a 5 anos	> 5 anos
Passivos financeiros					
Fornecedores	3.263	3.263	-	-	-
Partes relacionadas	32.534	32.534	-	-	-
Valores a pagar ao operador	1.585	1.585	-	-	-
Valores a pagar por aquisições	34.874	-	34.874	-	-
Outras obrigações	994	-	994	-	-
	Consolidado				
	Valor Contábil	Até 1 ano	> 1 a 3 anos	> 3 a 5 anos	> 5 anos
Passivos financeiros					
Fornecedores	53.609	53.609	-	-	-
Debêntures	48.212	673	32.133	22.500	-
Derivativos	115.970	115.970	-	-	-
Valores a pagar ao operador	1.429	1.429	-	-	-
Valores a pagar por aquisições	423.714	310.370	144.018	-	-
Outras obrigações	24.296	15.979	8.317	-	-

30/09/2022

	Controladora				
	Valor Contábil	Até 1 ano	> 1 a 3 anos	> 3 a 5 anos	> 5 anos
Passivos financeiros					
Fornecedores	7.046	7.046	-	-	-
Debêntures	887.729	6.209	971.677	-	-
Partes relacionadas	70.582	70.582	-	-	-
Outras obrigações	453	58	395	-	-
Valores a pagar por aquisições	35.676	-	38.559	-	-
	Consolidado				
	Valor Contábil	Até 1 ano	> 1 a 3 anos	> 3 a 5 anos	> 5 anos
Passivos financeiros					
Fornecedores	174.037	174.037	-	-	-
Empréstimos e Financiamentos	111.132	111.132	-	-	-
Debêntures	933.366	6.847	1.029.907	-	-
Derivativos	51.935	51.935	-	-	-
Obrigações com operador	358	358	-	-	-
Valor a pagar por aquisições	723.558	466.961	265.030	-	-
Outras obrigações	25.491	17.773	7.718	-	-

Notas Explicativas 3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

iii. Risco de mercado

São possíveis mudanças nos preços do mercado que podem afetar os fluxos de caixas futuros e/ou o valor justo dos instrumentos financeiros da Companhia.

Os riscos do mercado são:

- Riscos de taxa de juros;
- Riscos de moeda (taxa de câmbio); e
- Riscos de preços.

a. Risco de taxas de juros

Esse risco é oriundo da possibilidade de a Companhia incorrer em perdas por causa das flutuações nas taxas de juros que aumentem as despesas financeiras relativas aos empréstimos captados.

A Companhia preferencialmente não utiliza instrumentos financeiros derivativos para gerenciar a exposição às flutuações das taxas de juros, pois não acarretam impactos relevantes. A análise de sensibilidade de risco de taxa de juros é realizada para um horizonte de 12 meses. Os valores referentes aos cenários possível e remoto significam a despesa total de juros flutuantes caso ocorra uma variação de 25% e 50% nessas taxas de juros, respectivamente, mantendo-se todas as demais variáveis constantes. A tabela a seguir informa, no cenário provável, o valor a ser desembolsado pela Companhia com o pagamento de juros referentes às dívidas com taxa de juros flutuantes em 30 de setembro de 2022.

Risco	Consolidado		
	Cenário Provável (*)	Cenário Possível (Δ de 25%)	Cenário Remoto (Δ de 50%)
LIBOR	67.987	68.971	70.157
CDI	6.209	7.380	8.519
Total	74.196	76.351	78.676

(*) O cenário provável foi calculado considerando-se as cotações de moedas e taxas flutuantes a que as dívidas estão indexadas.

b. Risco de moeda (taxa de câmbio)

Esse risco decorre da possibilidade de a Companhia vir a incorrer em perdas por causa de flutuações nas taxas de câmbio do dólar americano, que reduzam valores nominais faturados ou aumentem valores captados, todas as transações que envolvem risco de moeda estão registradas no balanço da Companhia.

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

O quadro abaixo demonstra a exposição cambial líquida:

	Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021
Ativos		
Caixa e equivalentes de caixa	7.509	-
Aplicações financeiras	19.747	2.277.704
Derivativos	59.799	-
Passivos		
Fornecedores	(5.401)	(5.829)
Empréstimos e financiamentos	(111.132)	-
Debêntures	(933.366)	(48.213)
Derivativos	(51.935)	(115.970)
Valores a pagar por aquisições	(723.558)	(423.714)
Total da exposição cambial líquida	(1.738.337)	1.683.978

i. Análise de sensibilidade

A Companhia e suas controladas devem apresentar uma análise de sensibilidade para cada tipo de risco de mercado considerado relevante pela Administração, originado por instrumentos financeiros, ao qual ela esteja exposta.

Uma valorização (desvalorização) possível do real frente ao dólar em 30 de setembro de 2022, afetaria a mensuração dos instrumentos financeiros denominados em moeda estrangeira com impactos entre ativos e passivos demonstrados abaixo. A análise considera que todas as outras variáveis, especialmente as taxas de juros, permanecem constantes e ignoram qualquer impacto da previsão de vendas e compras.

	Risco	Consolidado			
		30/09/2022	Cenário Provável	Cenário (II) (Δ 10%)	Cenário (III) (Δ 20%)
Ativo					
Bancos e aplicações financeiras - USD	Desvalorização do dólar	27.256	25.508	22.957	20.406
Derivativos	Desvalorização do dólar	7.864	7.360	6.624	5.888
Passivo					
Fornecedores	Valorização do dólar	(5.401)	(5.055)	(5.560)	(6.066)
Empréstimos e financiamentos	Valorização do dólar	(111.132)	(104.008)	(114.408)	(124.809)
Debêntures	Valorização do dólar	(933.366)	(873.531)	(960.884)	(1.048.237)
Valores a pagar por aquisições	Valorização do dólar	(723.558)	(677.173)	(744.890)	(812.608)
Total da exposição líquida		(1.738.337)	(1.626.899)	(1.796.161)	(1.965.426)

Para o cálculo dos valores nos cenários acima, considerou-se no cenário provável a projeção de taxa média de câmbio divulgada no relatório FOCUS emitido pelo BACEN para o período findo em 30 de setembro de 2022 (US\$ 1/R\$ 5,11). No cenário II esta projeção foi majorada em 10% e no cenário III a projeção foi majorada em 20%, ambas em relação ao cenário provável. A Companhia considera que essa métrica é a mais adequada para análise de sensibilidade dos cenários apresentados.

Em 31 de dezembro de 2021 os cenários estão demonstrados abaixo, considerando a projeção de taxa média de câmbio divulgada no relatório FOCUS emitido pelo BACEN (US\$ 1/R\$ 5,65). No cenário II esta projeção foi majorada em 10% e no cenário III a projeção foi majorada em 20%.

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

		Consolidado			
Ativo	Risco	2021	Cenário Provável	Cenário (II) (Δ 10%)	Cenário (III) (Δ 20%)
Aplicações financeiras – USD	Desvalorização do dólar	2.277.704	2.306.071	2.101.312	1.701.985
Passivo					
Fornecedores	Valorização do dólar	(5.829)	(5.902)	(6.573)	(7.986)
Derivativos	Valorização do dólar	(115.970)	(117.414)	(130.764)	(158.871)
Debêntures	Valorização do dólar	(48.212)	(48.812)	(54.362)	(66.047)
Valores a pagar por aquisições	Valorização do dólar	(423.714)	(419.906)	(461.897)	(503.888)
Total da exposição líquida		1.683.978	1.714.037	1.447.716	965.194

c. Risco de preço

Os riscos de preços para a Companhia são provenientes da variação dos preços do petróleo. As operações com derivativos tiveram como objetivo exclusivo a proteção dos resultados esperados de transações comerciais de curto e longo prazo. .

A tabela de sensibilidade abaixo diz respeito a uma variação no preço do Brent e o efeito no resultado do período da marcação a mercado e liquidação dos contratos de NDF e *Collars* em três cenários: (i) Cenário Provável considerando os últimos preços de fechamento no mercado dos contratos futuros em aberto; (ii) Cenário I, considerando valorização de 10% sobre os preços do cenário provável; e (iii) Cenário II, considerando valorização de 20% sobre os preços do cenário provável. A Companhia considera que essa métrica é a mais adequada para análise de sensibilidade dos cenários apresentados.

Ativo	Risco	30/09/2022	Cenário Provável	Cenário possível (I) (Δ 10%)	Cenário remoto (II) (Δ 20%)
Derivativos	Valorização do <i>Brent</i>	7.864	(5.272)	(99.274)	(193.276)
Total da exposição líquida		7.864	(5.272)	(99.274)	(193.276)

A receita total da 3R Macau, 3R Pescada, 3R RV, 3R Areia Branca e 3R Candeias tem 98% de exposição a flutuação do preço do *brent*.

Conforme descrito na nota explicativa 31 (d) e (e), na aquisição do Polo Rio Ventura pela 3R RV e do Polo Peroá e campo Papa-Terra pela 3R Offshore, poderá existir pagamento de parcela de preço contingente ao valor do *brent*.

32. Compromissos assumidos

Abaixo apresentam-se compromissos assumidos pela Companhia em 30 de setembro de 2022.

a) Parcela *Gross Overriding Royalties*: Pagamento contingente de 3% sobre a receita bruta auferida pela Companhia decorrente do desenvolvimento de blocos exploratórios específicos da Companhia, caso este ocorra durante período de no máximo 10 anos;

b) Parcela Earn-out: Pagamento contingente atrelado ao potencial de apuração do lucro tributável pela 3R Offshore, 3R Candeias e 3R OG, caso haja compensação de prejuízo fiscal e base negativa do imposto de renda e da contribuição social sobre o lucro. Nos termos do contrato de compra e venda assinado entre o atual e o antigo controlador, caso a Companhia e as suas Controladas, elencadas acima, venham a aproveitar-se dos prejuízos fiscais, o antigo controlador, poderá fazer jus ao valor equivalente de até 30% do benefício auferido em decorrência de sua utilização.

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

c) Em 09 de julho de 2020 a controlada 3R Pescada firmou contrato para a aquisição de 65% de participação da Petrobras nos campos de Pescada, Arabaiana e Dentão. O valor de venda da transação foi de US\$ 1,5 milhões, a ser pago em duas parcelas, sendo US\$ 300 mil na assinatura do contrato e US\$ 1,2 milhões no fechamento da transação, sem considerar os ajustes acordados calculados a partir do *effective date* (1º de janeiro de 2020).

d) Em 21 de agosto de 2020 a 3R RV firmou contrato para a compra da totalidade da participação da Petrobras nos 8 campos terrestres (onshore) do Polo Rio Ventura na bacia Recôncavo na Bahia. O valor da aquisição é de US\$ 94,2 milhões, sendo (i) US\$ 3,8 milhões (R\$ 20.689) pagos no dia da assinatura, em 21 de agosto de 2020; (ii) US\$ 31,2 milhões no fechamento da transação; (iii) US\$ 16 milhões que serão pagos em trinta meses após o fechamento da transação; e (iv) US\$ 43,2 milhões em pagamentos contingentes previstos em contrato, atrelados à recuperação do preço de referência do óleo (Brent).

e) Em 09 de julho de 2021 através da 3R Petroleum Offshore S.A. ("3R Offshore"), contrato para a aquisição da participação detida pela Petróleo Brasileiro S.A. ("Petrobras") no campo de Papa-Terra, atualmente em produção, localizado na Bacia de Campos, no Estado do Rio de Janeiro, incluindo toda a infraestrutura e sistemas de superfície e submarinos atrelados. Atualmente, a Petrobras é operadora do ativo com 62,5% de participação, sendo o restante detido pela MTI Energy Group. Após a conclusão da transação, a 3R Offshore tornar-se-á operadora do campo. O valor total da transação é de US\$ 105,6 milhões, sendo (i) US\$ 6 milhões pagos no ato de assinatura do contrato de aquisição do referido ativo; (ii) US\$ 9,6 milhões a serem pagos na data do fechamento da transação; e (iii) US\$ 90 milhões em pagamentos contingentes. Os valores não consideram ajustes e correções durante o período, que podem ocorrer até o fechamento da transação. Os pagamentos contingentes estão divididos em 11 parcelas, às quais estão condicionadas ao preço de referência do petróleo tipo Brent e à performance operacional do ativo, conforme descrito a seguir: (a) Cinco parcelas, que representam 30% do total contingente, serão devidas caso: (a.i) o Brent alcance a média móvel igual ou superior a US\$ 50 no período de 12 meses e (a.ii) a produção de óleo alcance determinados volumes acumulados, específicos para cada parcela, com apuração e vigência compreendidas entre janeiro de 2022 e dezembro de 2032; (b) Cinco parcelas, que representam 54% do total contingente, serão devidas caso: (b.i) observado o item (a.i) supramencionado e (b.ii) a operação alcance determinados volumes médios de produção diária no período de 12 meses, específicos para cada parcela, com apuração e vigência compreendidas entre janeiro de 2022 e dezembro de 2032; e (c) Uma parcela, que representa 17% do total contingente, será devida caso: (c.i) o Brent alcance média móvel igual ou superior a US\$ 65 no período de 6 meses, iniciando-se sua apuração na data do fechamento da transação e encerrando-se em 24 meses.

f) Em 01 de novembro de 2021 a Companhia concluiu o processo de compra de 3R Areia Branca. O valor da transação pode alcançar US\$ 72,3 milhões, o compromisso de pagamento assumido não registrado nas demonstrações financeiras refere-se à parcela contingente de até US\$ 16 milhões, caso seja apurado um volume de reservas certificadas 2P nos Campos de Ponta do Mel e Redonda superior ao valor de 9 milhões de barris de óleo, subtraído da produção de óleo aferida a partir da conclusão da referida aquisição. Desta forma, para fins de cálculo, a Companhia fará novas certificações dos referidos Campos em junho e em dezembro de 2023. Caso seja apurada a existência de um volume de reservas 2P superior às reservas base, o volume que superar esse valor ensejará um pagamento adicional pela Companhia equivalente a US\$ 2,80 por cada barril de óleo certificado adicional, limitado a US\$ 16 milhões.

Notas Explicativas Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

g) Em 31 de janeiro de 2022 a Companhia através da 3R Potiguar assinou acordo de compra e venda da participação de 100% do Polo Potiguar junto à Petrobras. O valor total da transação é de US\$ 1,38 bilhão, sendo (i) US\$ 110 milhões (R\$ 591.949) pagos no ato de assinatura do contrato de aquisição do referido ativo; (ii) US\$ 1,04 bilhão a ser pago na data do fechamento da transação; e (iii) US\$ 235 milhões em 4 parcelas anuais de US\$ 58,75 milhões, iniciando em março de 2024, com fim em março de 2027. Os valores não consideram os ajustes devidos e o fechamento da transação está sujeito ao cumprimento de condições precedentes, tais como a aprovação pela ANP. Adicionalmente, a transação contempla a transferência à 3R Potiguar da geração de caixa referente à produção e comercialização de óleo e gás dos 22 campos em produção mencionados acima (upstream), a partir da data efetiva de 01 de julho de 2022.

h) Em 29 de janeiro de 2021 a controlada 3R Offshore firmou o contrato para aquisição de 100% da participação da Petrobras nos campos de produção de Peroá e Congoá e BM-ES-21 (Plano de Avaliação de Descoberta de Malombe), denominados conjuntamente Polo Peroá, localizado na Bacia do Espírito Santo. Em 02 de agosto de 2022 a 3R Offshore concluiu a aquisição destes campos. O valor total da transação é de US\$ 55 milhões (R\$ 307.336), sendo (i) US\$ 5 milhões pagos na data em que o contrato foi firmado, equivalentes a R\$ 26.912; (ii) US\$ 8,07 milhões, equivalentes a R\$ 41.938 no fechamento da transação; e (iii) US\$ 42,5 milhões em pagamentos contingentes previstos em contrato, atrelados ao do preço de referência do óleo (*Brent*).

33.Eventos subsequentes

Termo de compromisso para estruturação e emissão de debêntures - Contratação de US\$ 500 milhões para Aquisição do Polo Potiguar

A Companhia, através de sua controlada 3R Potiguar, celebrou termo de compromisso para estruturação e emissão de debêntures, com garantia firme de colocação, no valor de US\$ 500 milhões, junto ao Banco BTG Pactual S.A. ("BTG Pactual"), em 20 de outubro de 2022. Os recursos obtidos com a emissão serão utilizados na conclusão da aquisição do Polo Potiguar, ativo de upstream (campos produtores de óleo e gás) e mid & downstream (terminal de uso privado, refinaria e parque de tancagem), localizado na bacia Potiguar, no Estado do Rio Grande do Norte e atualmente detido e operado pela Petrobras.

As debêntures terão vencimento de 60 meses a partir de 20 de outubro de 2022, incluindo flexibilidade de pré-pagamento a partir do 24º mês. Em termos remuneratórios, as debêntures serão atualizadas monetariamente pelo fator de variação da cotação de fechamento da taxa de venda do dólar dos Estados Unidos da América, e, a partir do desembolso, juros correspondente à taxa de referência SOFR acrescido de 7,5% ao ano. As demais condições das debêntures estão descritas no Termo de Compromisso. Adicionalmente, cumpre destacar que: (i) a emissão das debêntures está sujeita ao atendimento de condições precedentes previstas no Termo de Compromisso e serão objeto de distribuição privada, sendo o seu volume total em reais, equivalente a US\$ 500 milhões, (ii) até a emissão das debêntures, a Companhia e/ou a 3R Potiguar pagarão uma taxa (ticking fee) inferior aos juros remuneratórios da referida emissão, e (iii) as garantias da emissão das debêntures referem-se ao compartilhamento do pacote oferecido no âmbito do financiamento já contratado, junto à instituições financeiras lideradas pelo Morgan Stanley Senior Funding Inc.

Notas Explicativas 3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

Emissão de debêntures *intercompany* da 3R RV para 3R OG

Em 03 de outubro de 2022 a 3R RV realizou a emissão da 1ª debêntures de colocação privada em favor da Companhia, no valor de R\$ 300.000, na quantidade de 300.000 (trezentas mil) debêntures no valor unitário de R\$ 1.000 (mil reais). A emissão se deu em série única, não conversíveis em ações tendo como prazo de vencimento 14 de agosto de 2025.

A integralização destas debêntures foi realizada em moeda corrente nacional e a remuneração se dará em função do valor nominal unitário da debêntures não atualizado monetariamente e incidirão juros correspondentes à variação acumulada de 100% (cem por cento) das taxas médias diária DI com base em 252 dias úteis anuais acrescido de um *spread* de 3,8% ao ano na base de 252 dias úteis.

Emissão de debêntures *intercompany* da 3R Offshore para 3R OG

Em 27 de outubro de 2022 a 3R Offshore realizou a emissão da 1ª debêntures de colocação privada em favor da Companhia, no valor de R\$ 250.000, na quantidade de 250.000 (duzentas e cinquenta mil) debêntures no valor unitário de R\$ 1.000 (mil reais). A emissão se deu em série única, não conversíveis em ações tendo como prazo de vencimento 14 de agosto de 2025.

A integralização destas debêntures foi realizada em moeda corrente nacional e a remuneração se dará em função do valor nominal unitário da debêntures não atualizado monetariamente e incidirão juros correspondentes à variação acumulada de 100% (cem por cento) das taxas médias diária DI com base em 252 dias úteis anuais acrescido de um *spread* de 3,8% ao ano na base de 252 dias úteis.

Notas Explicativas **3R Petroleum Óleo e Gás S.A.**

Relatório trimestral contendo o Relatório da Administração e as Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2022

Ricardo Rodrigues Savini
Diretor-Presidente

Rodrigo Pizarro Lavalle da Silva
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Mauro Braz Rocha
Controller

Wagner Pinto Medeiros
Gerente de Contabilidade
CRC/RJ 086560/O-4

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais – ITR

Aos Acionistas, Conselho e Administração da
3R Petroleum Óleo e Gás S.A.
Rio de Janeiro - RJ

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da 3R Petroleum Óleo e Gás S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o CPC 21(R1) e a norma internacional IAS 34 – Interim Financial Reporting, emitida pelo International Accounting Standards Board – (IASB), assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21(R1) e a IAS 34, aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Outros Assuntos - Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins da IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 8 de novembro de 2022

KPMG Auditores Independentes Ltda.
CRC SP-014428/O-6 F-RJ

Bruno Bressan Marcondes
Contador CRC RJ-112835/O-7

Pareceres e Declarações / Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente

PARECER DO CONSELHO FISCAL

O Conselho Fiscal da 3R Petroleum Óleo e Gás S.A., no exercício de suas atribuições e responsabilidades legais, conforme previsto no Regimento Interno do Conselho Fiscal, consideradas as suas responsabilidades e as limitações inerentes ao escopo e ao alcance de sua atuação, procedeu ao exame e análise das informações trimestrais - ITR, acompanhadas do parecer preliminar dos auditores independentes relativo ao período findo em 30 de setembro de 2022, e, considerando as informações prestadas pela Administração da Companhia e pelos auditores independentes, recomendaram a aprovação pelo Conselho de Administração das informações trimestrais - ITR da 3R Petroleum Óleo e Gás S.A. correspondentes ao período findo em 30 de setembro de 2022, devidamente auditadas pela KPMG Auditores Independentes, conforme Lei das Sociedades por Ações e Estatuto Social da 3R Petroleum Óleo e Gás S.A.

Rio de Janeiro, 07 de novembro de 2022.

ROGÉRIO GONÇALVES MATTOS
Membro efetivo do Conselho Fiscal

ROGÉRIO TOSTES LIMA
Membro efetivo do Conselho Fiscal

FABIO ANTUNES LOPES
Membro efetivo do Conselho Fiscal

Pareceres e Declarações / Parecer ou Relatório Resumido, se houver, do Comitê de Auditoria (estatutário ou não)**PARECER DO COMITÊ DE AUDITORIA**

O Comitê de Auditoria da 3R Petroleum Óleo e Gás S.A., no exercício de suas atribuições e responsabilidades legais, conforme previsto no Regimento Interno do Comitê de Auditoria, consideradas as suas responsabilidades e as limitações inerentes ao escopo e ao alcance de sua atuação, procedeu ao exame e análise das informações trimestrais - ITR, acompanhadas do parecer preliminar dos auditores independentes relativo ao período findo em 30 de setembro de 2022, e, considerando as informações prestadas pela Administração da Companhia e pelos auditores independentes, recomendaram a aprovação pelo Conselho de Administração das informações trimestrais - ITR da 3R Petroleum Óleo e Gás S.A. correspondentes ao período findo em 30 de setembro de 2022, devidamente auditadas pela KPMG Auditores Independentes, para seu encaminhamento à Assembleia Geral Ordinária de Acionistas, nos termos da Lei das Sociedades por Ações.

Rio de Janeiro, 03 de novembro de 2022.

HARLEY LORENTZ SCARDOELLI

Coordenador do Comitê de Auditoria e Membro Independente do Conselho de Administração

KJETIL BRAATEN SOLBRAEKKE

Membro do Comitê de Auditoria e Membro Independente do Conselho de Administração

RICARDO FRAGA LIMA

Membro do Comitê de Auditoria

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES

Ricardo Rodrigues Savini (Diretor Presidente), Rodrigo Pizarro Lavalle da Silva (Diretor Financeiro e Diretor de Relações com Investidores), na qualidade de Diretores Estatutários da 3R Petroleum Óleo e Gás S.A., declaram, nos termos do inciso VI do parágrafo 1º do artigo 25 da Instrução CVM nº 480 de 07 de dezembro de 2009, que: reviram, discutiram e concordaram com as informações trimestrais - ITR da Companhia referentes ao período findo em 30 de setembro de 2022.

Rio de Janeiro, 08 de novembro de 2022.

Ricardo Rodrigues Savini
Diretor-Presidente

Rodrigo Pizarro Lavalle da Silva
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES

Ricardo Rodrigues Savini (Diretor Presidente), Rodrigo Pizarro Lavalle da Silva (Diretor Financeiro e Diretor de Relações com Investidores), na qualidade de Diretores Estatutários da 3R Petroleum Óleo e Gás S.A., declaram, nos termos do inciso V do parágrafo 1º do artigo 25 da Instrução CVM nº 480 de 07 de dezembro de 2009, que: reviram, discutiram e concordaram com as opiniões expressas no Relatório dos Auditores Independentes da Companhia referente às informações trimestrais - ITR da Companhia, relativas ao período findo em 30 de setembro de 2022.

Rio de Janeiro, 08 de novembro de 2022.

Ricardo Rodrigues Savini
Diretor-Presidente

Rodrigo Pizarro Lavalle da Silva
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores